GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6220 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

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

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

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

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

BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

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

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

BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718				N	-0-			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 220002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 722 PERF. 610 - 620

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2012 - PLUGGED 08-15-2012

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

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A

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

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

CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 108 RRCID -> 261935 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 109 RRCID -> 261936 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 101 RRCID -> 261940 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 103 RRCID -> 261941 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 106 RRCID -> 261942 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 110 RRCID -> 261989 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 104 RRCID -> 263173 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 117 RRCID -> 264199 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 118 RRCID -> 264200 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 119 RRCID -> 264201 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 120 RRCID -> 264202 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 121 RRCID -> 264204 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 122 RRCID -> 264205 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 123 RRCID -> 264206 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 124 RRCID -> 264207 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 133 RRCID -> 264235 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 134 RRCID -> 264236 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 135 RRCID -> 264237 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 136 RRCID -> 264238 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 140 RRCID -> 264242 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 141 RRCID -> 264243 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 142 RRCID -> 264244 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 143 RRCID -> 264245 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 145 RRCID -> 264248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 146 RRCID -> 264249 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 147 RRCID -> 264565 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 148 RRCID -> 264567 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 149 RRCID -> 264568 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 151 RRCID -> 264575 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 152 RRCID -> 264577 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 153 RRCID -> 264578 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 154 RRCID -> 264579 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 155 RRCID -> 264580 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 156 RRCID -> 264581 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 157 RRCID -> 264582 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 159 RRCID -> 264584 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 166 RRCID -> 264612 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 167 RRCID -> 264613 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 168 RRCID -> 264614 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 169 RRCID -> 264615 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 170 RRCID -> 264616 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 171 RRCID -> 264617 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 172 RRCID -> 264618 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 173 RRCID -> 264620 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 174 RRCID -> 264621 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 175 RRCID -> 264622 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 176 RRCID -> 264623 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 177 RRCID -> 264624 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 178 RRCID -> 264625 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 180 RRCID -> 264627 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 181 RRCID -> 264628 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 182 RRCID -> 264629 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 183 RRCID -> 264630 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 184 RRCID -> 264631 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 185 RRCID -> 264632 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 187 RRCID -> 264635 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 194 RRCID -> 264659 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 195 RRCID -> 264660 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 196 RRCID -> 264661 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 197 RRCID -> 264662 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 198 RRCID -> 264663 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 199 RRCID -> 264664 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 200 RRCID -> 264665 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 201 RRCID -> 264666 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 202 RRCID -> 264667 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 203 RRCID -> 264668 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 204 RRCID -> 264669 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 205 RRCID -> 264670 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 206 RRCID -> 264671 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 207 RRCID -> 264672 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 208 RRCID -> 264673 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 220 RRCID -> 265259 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 221 RRCID -> 265260 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 222 RRCID -> 265261 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	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	-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-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 9 RRCID -> 147952 COMPL. DATE 11/16/1993 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
C. S. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228234 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 7470

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	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-

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246
WARDLAW "52" WELL #: 1 RRCID -> 172124 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12730 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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 232703 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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

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

BRISCOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 232707 COMPL. DATE 05/14/2007 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
DIRKSEN WELL #: 1 RRCID -> 158041 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1632 - 1682

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
DAWSEY OPERATING COMPANY //CONT.// 208041
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 160173 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1186 - 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	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILKIRSON WELL #: 3 RRCID -> 197959 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 1209 PERF. 1084 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

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

CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 PERF. N/A

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

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

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

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8026 RRCID -> 232685 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4984 - 5008

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

GENESIS ST OPERATING LLC 300218
MUNDINE WELL #: 4 RRCID -> 185997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1112 - 1129

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

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

A. V. K. RANCH CO. "E" WELL #: 7 RRCID -> 185998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 627 PERF. 459 - 476

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
GENESIS ST OPERATING LLC //CONT.// 300218
A.V.K. RANCH CO. "E" WELL #: 1 RRCID -> 185999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1300 PERF. 291 - 335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

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

A.V.K. RANCH CO. "E" WELL #: 2 RRCID -> 186000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1286 PERF. 340 - 442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

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

KINCAID "D" WELL #: 4 RRCID -> 186001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 700 PERF. 366 - 386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

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

A. V. K. RANCH CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 186002 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 487 PERF. 274 - 314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
GENESIS ST OPERATING LLC //CONT.// 300218
MUNDINE WELL #: 2 RRCID -> 186044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2386 - 2400

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

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

A.V.K. RANCH CO. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 630 PERF. 582 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

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

A.V.K. RANCH CO. "E" WELL #: 10 RRCID -> 187548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1328 - 1334

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

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

ARROYO ROBLE WELL #: 3 RRCID -> 230122 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1546 - 2152

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
GENESIS ST OPERATING LLC //CONT.// 300218
ARROYO ROBLE WELL #: 4 RRCID -> 230123 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2378 PERF. 2150 - 2156

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

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

ARROYO ROBLE WELL #: 1 RRCID -> 232243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/17/2012 - PLUGGED 10/17/12

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

KINCAID WAK-GGO WELL #: 1 RRCID -> 243035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1322 - 1340

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY II, LP 338753
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 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	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	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-

HIDALGO EXPLORATION & PROD. CO. 385391
KRUEGER, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 239652 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 1887 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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9703 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BANDERA
M. A. MUELLER CONST. CO., INC. 517955
COHRS, DALE R. & JANICE A. WELL #: 3 RRCID -> 254092 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

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

MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

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

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

MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP. 559352
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 255307 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
WITTENBURG WELL #: 1801 RRCID -> 254239 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2449 - 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	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	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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA "E" WELL #: 1192 RRCID -> 211562 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4217 - 5665

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALKEK WELL #: 5232 RRCID -> 214615 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2350 - 3055

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

LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 127H RRCID -> 230354 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 6283 - 7827

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

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

KINCAID 254 WELL #: 2 RRCID -> 258967 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - P&A 02-06-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 114 RRCID -> 259974 COMPL. DATE 09/18/2005 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623
CHITTIM "B" WELL #: 1050 RRCID -> 211558 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1058 - 1085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013

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

CHITTIM "B" WELL #: 1058 RRCID -> 211559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1015 PERF. 808 - 820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PRT HOLDINGS, LLC 681825
CARSON WELL #: 1001 RRCID -> 251081 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
SWEETEN WELL #: 1 RRCID -> 161124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5276 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

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

RIO-TEX, INC. 712930
BUFFALO WELL #: 1121 RRCID -> 205637 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

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

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250890 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

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

VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

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

SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: 134 H RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	19112	-0-	-0-	-19112	-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
COMANCHE 87 WELL #: 1GR RRCID -> 248916 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

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

SHELL CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 260007 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 7550 - 7784

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-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
VERNOR WELL #: 2 RRCID -> 233665 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1720 - 1946

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

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

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
U.S. ENERCORP, LTD. 875468
RHODE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 230597 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 15239 PERF.13970 - 14106

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2012 - PLUGGED 02/17/12

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

UHC PETROLEUM CORPORATION 875653
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 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-

XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 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-

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 5 RRCID -> 109142 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9466 - 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	Y	3	4	1			56
							3	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	82	1	383	2	Y	21	19	1			58
							23	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	88	1	230	2	Y	25	23	1			60
							28	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	50	1	182	2	Y	28	29	1			59
							31	9									
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	66	1	313	2	Y	52	40	1			71
							57	9									
06	330	N	20	-0-	-310	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	179	1	860	2	Y	4	4	1			28
							4	9									
02	957	N	607	-0-	-350	-0-	106	1	494	2	Y	6	6	1			28
							7	9									
03	1271	N	519	-0-	-752	-0-	136	1	376	2	Y	6	7	1			27
							7	9									
04	1020	N	398	-0-	-622	-0-	85	1	310	2	Y	3					30
							3	9									
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	108	1	505	2	Y	10	8	1			32
							11	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	115	1	459	2	Y	6	6	1			32
							7	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	143	1	540	2	Y	15	15	1			32
							17	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	159	1	629	2	Y	6	5	1			33
							7	9									
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	162	1	709	2	Y	8	14	1			27
							9	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	182	1	833	2	Y	3	3	1			27
							3	9									
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	186	1	805	2	Y	6	5	1			28
							7	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	177	1	739	2	Y	6	4	1			30
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 140189 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9390 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B DENY	-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-

BRACKEN RANCH WELL #: 43R RRCID -> 147124 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9417 - 9465

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	2	2	1			186
						2	9									
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	10	1	70	2	Y	1	1	1			186
						1	9									
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	10	1	70	2	Y	6	5	1			187
						7	9									
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	10	1	70	2	Y	1	1	1			187
						1	9									
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	10	1	70	2	Y	6	4	1			189
						7	9									
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	70	2	Y	6	7	1			188
						7	9									
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	4	5	1			187
						4	9									
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					187
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	1	2	1			186
						1	9									
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	4	4	1			186
						4	9									
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	1					187
						1	9									
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 157316 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9354 - 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	40	1	270	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	33	1	228	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	372	N	159	-0-	-213	-0-	26	1	124	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	Y	24	14	1			13
							26	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	313	2	Y	8	5	1			16
							9	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	89	1	513	2	Y	3	13	1			6
							3	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	245	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	287	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	57	1	349	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	68	1	373	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	Y	14	17	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	147	1	788	2	Y	35	41	1			118
							39	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	167	1	976	2	Y	54	52	1			120
							59	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	407	1	1468	2	Y	61	63	1			118
							67	9									
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	439	1	2110	2	Y	62	37	1			143
							68	9									
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	443	1	2466	2	Y	28	16	1			155
							31	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	360	1	1835	2	Y	8	35	1			128
							9	9									
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	475	1	1422	2	Y	25	18	1			135
							28	9									
08	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	470	1	2329	2	Y	27	38	1			124
							30	9									
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	402	1	2125	2	Y	22	19	1			127
							24	9									
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	375	1	1993	2	Y	24	17	1			134
							26	9									
11	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	377	1	2329	2	Y	30	41	1			123
							33	9									
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	361	1	2072	2	Y	36	43	1			116
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 26,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	112	1	525	2	Y	-0-					3
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	116	1	579	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	744	N	369	-0-	-375	-0-	101	1	268	2	Y	-0-					3
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	129	1	479	2	Y	-0-	1	1			2
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	100	1	471	2	Y	-0-					2
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	126	1	505	2	Y	-0-					2
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	154	1	600	2	Y	-0-					2
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	190	1	746	2	Y	-0-					2
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	124	1	540	2	Y	-0-					2
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	111	1	508	2	Y	-0-					2
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	101	1	439	2	Y	-0-					2
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	118	1	495	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRACKEN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 158147 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9344 - 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	102	1	588	2	Y	17	18	1			32
							19	9									
02	667	N	639	-0-	-28	-0-	105	1	519	2	Y	14	14	1			32
							15	9									
03	713	N	496	-0-	-217	-0-	124	1	363	2	Y	8	9	1			31
							9	9									
04	690	N	544	-0-	-146	-0-	112	1	424	2	Y	7					38
							8	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	124	1	615	2	Y	17	14	1			41
							19	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	99	1	414	2	Y	10	11	1			40
							11	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	235	2	Y	17	17	1			40
							19	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	69	1	292	2	Y	9	8	1			41
							10	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	65	1	302	2	Y	7	12	1			36
							8	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	70	1	339	2	Y	6	5	1			37
							7	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	71	1	329	2	Y	8	6	1			39
							9	9									
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	71	1	317	2	Y	6	4	1			41
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 161420 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9298 - 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	119	1	689	2	Y	35	41	1			4
							39	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	118	1	763	2	Y	49	47	1			6
							54	9									
03	992	N	527	-0-	-465	-0-	84	1	413	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
04	810	N	664	-0-	-146	-0-	83	1	550	2	Y	28	17	1			17
							31	9									
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	117	1	811	2	Y	18	11	1			24
							20	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	83	1	591	2	Y	5	22	1			7
							6	9									
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	109	1	618	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	132	1	871	2	Y	19	27	1			2
							21	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	116	1	805	2	Y	17	14	1			5
							19	9									
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	111	1	759	2	Y	20	14	1			11
							22	9									
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	120	1	876	2	Y	27	37	1			1
							30	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	116	1	888	2	Y	34	34	1			1
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

BLUEBONNET OIL & GAS 076838
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	347	1	34	2	N	6					215
							7	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1223	1	115	2	N	3					218
							3	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	910	1	178	2	N	10	177	1			51
							11	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	647	1	91	2	N	11					62
							12	9									
05	1426	N	911	-0-	-515	-0-	741	1	164	2	N	5					67
							6	9									
06	1050	N	493	-0-	-557	-0-	416	1	71	2	N	5					72
							6	9									
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	902	1	103	2	N	6					78
							7	9									
08	899	N	806	-0-	-93	-0-	691	1	112	2	N	3					81
							3	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	934	1	115	2	N	1					82
							1	9									
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	832	1	117	2	N	4					86
							4	9									
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	603	1	105	2	N	3					89
							3	9									
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1303	1	95	2	N	5					94
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
WHEELER, CLIFTON WELL #: 2 RRCID -> 119258 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10442 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	N	-0-					107
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	261	1	25	2	N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	95	1	13	2	N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	106	1	11	2	N	4					213
							4	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	486	1	46	2	N	3					216
							3	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	368	1	72	2	N	7					223
							8	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	486	1	68	2	N	4	181	1			46
							4	9									
05	558	N	368	-0-	-190	-0-	299	1	66	2	N	3					49
							3	9									
06	420	N	242	-0-	-178	-0-	165	1	71	2	N	5					54
							6	9									
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	427	1	49	2	N	3					57
							3	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	352	1	57	2	N	3					60
							3	9									
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	450	1	55	2	N	3					63
							3	9									
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	400	1	56	2	N	2					65
							2	9									
11	390	N	287	-0-	-103	-0-	241	1	42	2	N	4					69
							4	9									
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	447	1	32	2	N	1					70
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	232	1	23	2	N	-0-					250
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	408	1	38	2	N	2	100	1			152
							2	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	276	1	54	2	N	-0-					152
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	215	1	30	2	N	-0-					152
05	465	N	274	-0-	-191	-0-	224	1	50	2	N	-0-					152
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	128	1	23	2	N	-0-					152
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	219	1	25	2	N	-0-					152
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	251	1	40	2	N	-0-					152
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	232	1	28	2	N	-0-					152
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	206	1	29	2	N	1					153
							1	9									
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	153	1	27	2	N	-0-					153
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	328	1	23	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	268	1	27	2	N	3					240
							3	9									
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1013	1	95	2	N	2					242
							2	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	752	1	147	2	N	5					247
							6	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	572	1	81	2	N	2					249
							2	9									
05	1178	N	856	-0-	-322	-0-	698	1	155	2	N	3					252
							3	9									
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	426	1	73	2	N	3					255
							3	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	630	1	72	2	N	1					256
							1	9									
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	684	1	110	2	N	3					259
							3	9									
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	625	1	77	2	N	2					261
							2	9									
10	713	N	635	-0-	-78	-0-	556	1	78	2	N	1					262
							1	9									
11	780	N	375	-0-	-405	-0-	317	1	56	2	N	2					264
							2	9									
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1025	1	73	2	N	2					266
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	1			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

01	1736 N	819	-0-	-917	-0-	796	2	23	9	N	21					95
02	1392 N	969	-0-	-423	-0-	934	2	35	9	N	32					127
03	1178 N	824	-0-	-354	-0-	793	2	31	9	N	28	91	1			64
04	780 N	515	-0-	-265	-0-	485	2	30	9	N	27					91
05	1023 N	654	-0-	-369	-0-	620	2	34	9	N	31					122
06	810 N	582	-0-	-228	-0-	534	2	48	9	N	44	93	1			73
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	649	2	17	9	N	15					88
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	735	2	18	9	N	16					104
09	570 N	486	-0-	-84	-0-	478	2	8	9	N	7	84	1			27
10	651 N	290	-0-	-361	-0-	282	2	8	9	N	7					34
11	720 N	216	-0-	-504	-0-	213	2	3	9	N	3					37
12	496 N	242	-0-	-254	-0-	238	2	4	9	N	4					41

TOTAL GAS PROD: 7,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1196	2	41	9	N	37					135
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1677	2	35	9	N	32					167
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1008	2	31	9	N	28	104	1			91
04	1200 N	327	-0-	-873	-0-	297	2	30	9	N	27					118
05	1829 N	971	-0-	-858	-0-	936	2	35	9	N	32					150
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1632	2	48	9	N	44	96	1			98
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	682	2	30	9	N	27					125
08	961 N	430	-0-	-531	-0-	405	2	25	9	N	23					148
09	1680 N	610	-0-	-1070	-0-	588	2	22	9	N	20	101	1			67
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	803	2	41	9	N	37					104
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1147	2	47	9	N	43					147
12	620 N	338	-0-	-282	-0-	293	2	45	9	N	41					188

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 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	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	529 257	1 9	8304	3	N	234	234	1			-0-
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	377 344	1 9	9579	3	N	313	313	1			-0-
03	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	401 349	1 9	10388	3	N	317	317	1			-0-
04	10710	X	8035	-0-	-2675	-0-	366 283	1 9	7386	3	N	257	257	1			-0-
05	10757	X	5611	-0-	-5146	-0-	374 56	1 9	5181	3	N	51	51	1			-0-
06	10650	X	3444	-0-	-7206	-0-	348 45	1 9	3051	3	N	41	41	1			-0-
07	DLQ G-10		4299	-0-	4299	4299	379 147	1 9	3773	3	N	134	134	1			-0-
08	DLQ G-10		11309	-0-	11309	15608	492 84	1 9	10733	3	N	76	76	1			-0-
09	DLQ G-10		11128	-0-	11128	26736	449 50	1 9	10629	3	N	45	45	1			-0-
10	35876	X	9140	-0-	-26736	-0-	416 76	1 9	8648	3	N	69	69	1			-0-
11	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	459 309	1 9	13091	3	N	281	281	1			-0-
12	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	736 356	1 9	13621	3	N	324	324	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 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	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	635 255	1 9	4675	3	N	232	232	1			-0-
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	605 254	1 9	4682	3	N	231	231	1			-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	475 201	1 9	3589	3	N	183	183	1			-0-
04	6870	X	4470	-0-	-2400	-0-	584 202	1 9	3684	3	N	184	184	1			-0-
05	6820	X	3110	-0-	-3710	-0-	498 91	1 9	2521	3	N	83	83	1			-0-
06	5730	X	2251	-0-	-3479	-0-	335 76	1 9	1840	3	N	69	69	1			-0-
07	DLQ G-10		6106	-0-	6106	6106	654 243	1 9	5209	3	N	221	221	1			-0-
08	DLQ G-10		5359	-0-	5359	11465	539 260	1 9	4560	3	N	236	236	1			-0-
09	DLQ G-10		6672	-0-	6672	18137	531 336	1 9	5805	3	N	305	305	1			-0-
10	24435	X	6298	-0-	-18137	-0-	516 386	1 9	5396	3	N	351	351	1			-0-
11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	546 392	1 9	7923	3	N	356	356	1			-0-
12	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	728 336	1 9	9913	3	N	305	305	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,756

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 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	1922	X	1612	-0-	-310	-0-	137	1	1462	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	1711	X	1598	-0-	-113	-0-	107	1	1477	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
03	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	150	1	1641	3	Y	30	25	1			7
							33	9									
04	1890	X	1801	-0-	-89	-0-	140	1	1629	3	Y	29	31	1			5
							32	9									
05	1953	X	1747	-0-	-206	-0-	121	1	1596	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
06	1770	X	1698	-0-	-72	-0-	112	1	1547	3	Y	35	31	1			7
							39	9									
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1941	3	Y	44	36	1			15
							48	9									
08	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	105	1	1550	3	Y	39	39	1			15
							43	9									
09	1800	X	1619	-0-	-181	-0-	94	1	1491	3	Y	31	35	1			11
							34	9									
10	2108	X	2024	-0-	-84	-0-	113	1	1865	3	Y	42	43	1			10
							46	9									
11	2040	X	1320	-0-	-720	-0-	73	1	1211	3	Y	33	36	1			7
							36	9									
12	2108	X	1605	-0-	-503	-0-	92	1	1478	3	Y	32	31	1			8
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 20,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

BRACKEN ET AL WELL #: 14 RRCID -> 106498 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 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	1178	X	1039	-0-	-139	-0-	88	1	943	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	71	1	1026	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	2480	X	815	-0-	-1665	-0-	67	1	737	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	2400	X	1200	-0-	-1200	-0-	93	1	1083	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
05	2480	X	897	-0-	-1583	-0-	62	1	820	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
06	1140	X	975	-0-	-165	-0-	64	1	885	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
07	1240	X	916	-0-	-324	-0-	57	1	837	3	Y	20	18	1			7
							22	9									
08	1240	X	994	-0-	-246	-0-	62	1	908	3	Y	22	20	1			9
							24	9									
09	1200	X	675	-0-	-525	-0-	39	1	621	3	Y	14	18	1			5
							15	9									
10	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	56	1	931	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
11	990	X	818	-0-	-172	-0-	45	1	752	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
12	992	X	685	-0-	-307	-0-	39	1	629	3	Y	15	15	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 106933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9656 - 9701

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	34	-0-	-1144	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	14	-0-	-466	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	509	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	435	N	347	-0-	-88	-0-	24	1	320	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	37	1	425	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	383	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	27	1	392	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	21	1	305	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	23	1	367	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	22	1	366	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 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	4061	X	46	-0-	-4015	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	3799	X	8	-0-	-3791	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	34	-0-	-4027	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2356	-0-	-644	-0-	186	1	2162	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2449	X	654	-0-	-1795	-0-	42	1	605	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	2449	X	293	-0-	-2156	-0-	18	1	269	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	2370	X	1735	-0-	-635	-0-	102	1	1627	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	175	1	2901	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	1089	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
12	1798	X	928	-0-	-870	-0-	54	1	866	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

01	1116	X	961	-0-	-155	-0-	82	1	876	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1102	X	1078	-0-	-24	-0-	72	1	998	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
03	1333	X	1160	-0-	-173	-0-	96	1	1054	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	1290	X	848	-0-	-442	-0-	67	1	772	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1333	X	524	-0-	-809	-0-	36	1	480	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1110	X	332	-0-	-778	-0-	22	1	304	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	868	N	599	-0-	-269	-0-	38	1	551	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	29	1	431	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	589	N	286	-0-	-303	-0-	16	1	264	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	22	1	362	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	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: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		21	-0-	21	21	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1403	-0-	1403	1424	111	1	1290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	14B2 EXT		385	-0-	385	1809	27	1	356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	14B2 EXT		42	-0-	42	1851	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	1938	X	87	-0-	-1851	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	1457	X	175	-0-	-1282	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	209	-0-	-1201	-0-	12	1	194	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	180	X	56	-0-	-124	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	341	X	88	-0-	-253	-0-	5	1	81	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	341	X	125	-0-	-216	-0-	7	1	115	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

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

BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

01	485 X	485	-0-	-0-	-0-	41	1	442	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	928 X	26	-0-	-902	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	992 X	9	-0-	-983	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	960 X	88	-0-	-872	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	496 X	267	-0-	-229	-0-	19	1	246	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	480 X	341	-0-	-139	-0-	23	1	315	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	14	1	224	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	22	1	362	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	480 N	153	-0-	-327	-0-	9	1	143	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	10	1	152	3	Y	4	3	1			1
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 6 RRCID -> 110828 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9518 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	348	N	41	-0-	-307	-0-	3	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	14	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	6	1			1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5	5	1			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	5	1			2
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 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	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	114	1	1732	3	N	5	8	1			6
							6	9									
02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	119	1	2118	3	N	5	5	1			6
							6	9									
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	126	1	2012	3	N	4	6	1			4
							4	9									
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	95	1	2063	3	N	5	6	1			3
							6	9									
05	2387	X	1204	-0-	-1183	-0-	51	1	1149	3	N	4					7
							4	9									
06	2310	X	2091	-0-	-219	-0-	94	1	1988	3	N	8	6	1			9
							9	9									
07	2387	X	2173	-0-	-214	-0-	102	1	2065	3	N	5	7	1			7
							6	9									
08	2232	X	1822	-0-	-410	-0-	96	1	1720	3	N	5	8	1			4
							6	9									
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	105	1	2420	3	N	6					10
							7	9									
10	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	96	1	2133	3	N	7	8	1			9
							8	9									
11	2100	X	1626	-0-	-474	-0-	106	1	1514	3	N	5	10	1			4
							6	9									
12	2604	X	1834	-0-	-770	-0-	118	1	1712	3	N	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 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	1891	X	700	-0-	-1191	-0-	59	1	633	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1769	X	723	-0-	-1046	-0-	47	1	668	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	1891	X	711	-0-	-1180	-0-	58	1	639	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
04	1650	X	740	-0-	-910	-0-	58	1	668	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
05	1085	X	712	-0-	-373	-0-	49	1	650	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	750	X	557	-0-	-193	-0-	36	1	503	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
07	775	X	541	-0-	-234	-0-	34	1	492	3	Y	14	12	1			5
							15	9									
08	775	X	361	-0-	-414	-0-	22	1	330	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
09	750	X	280	-0-	-470	-0-	16	1	255	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	713	X	127	-0-	-586	-0-	7	1	117	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	570	X	223	-0-	-347	-0-	12	1	201	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	527	X	75	-0-	-452	-0-	4	1	70	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	71	1	1101	3	Y	4					4
							4	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	Y	4					9
							4	9									
05	1271	N	419	-0-	-852	-0-	18	1	399	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	Y	3					6
							3	9									
07	682	N	470	-0-	-212	-0-	22	1	444	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	Y	2					5
							2	9									
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	21	1	493	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	17	1	379	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	27	1	392	3	Y	1					3
							1	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	1					1
							1	9									
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					1
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	60	3	Y	1					2
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	1					1
							1	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 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	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	348	N	241	-0-	-107	-0-	17	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	15	1	174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1	1707	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	172	1	2499	3	Y	14	11	1			5
							15	9									
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	138	1	2034	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	123	1	1945	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
10	1860	N	1419	-0-	-441	-0-	80	1	1329	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
11	1800	N	1006	-0-	-794	-0-	57	1	938	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1860	N	379	-0-	-1481	-0-	22	1	353	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	875	-0-	-148	-0-	50	1	821	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	968	3	Y	1					4
							1	9									
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	61	1	907	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	994	3	Y	1					3
							1	9									
05	1116	N	847	-0-	-269	-0-	36	1	809	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	44	1	927	3	Y	1					3
							1	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	61	1	1230	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	70	1	1253	3	Y	1					2
							1	9									
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1290	N	1078	-0-	-212	-0-	69	1	1009	3	Y	-0-					1
12	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	81	1	1151	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	101	1	1548	3	Y	13					13
							14	9									
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	74	1	1103	3	Y	16	12	1			17
							18	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	46	1	994	3	Y	14					31
							15	9									
05	1767	N	864	-0-	-903	-0-	36	1	817	3	Y	10	28	1			13
							11	9									
06	1170	N	870	-0-	-300	-0-	39	1	816	3	Y	14					27
							15	9									
07	1085	N	728	-0-	-357	-0-	34	1	682	3	Y	11	28	1			10
							12	9									
08	868	N	261	-0-	-607	-0-	13	1	241	3	Y	6					16
							7	9									
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	29	1	679	3	Y	4	12	1			8
							4	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	1211	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	67	1	982	3	Y	5					11
							6	9									
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1000	3	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 8 RRCID -> 112423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	111	1	1190	3	Y	-0-					-0-
02	1102 X	1069	-0-	-33	-0-	71	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1178 X	1098	-0-	-80	-0-	92	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04	1260 X	1051	-0-	-209	-0-	83	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	1302 X	902	-0-	-400	-0-	63	1	839	3	Y	-0-					-0-
06	1260 X	1026	-0-	-234	-0-	69	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1147 X	1091	-0-	-56	-0-	70	1	1021	3	Y	-0-					-0-
08	1085 X	838	-0-	-247	-0-	53	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	1050 X	927	-0-	-123	-0-	55	1	872	3	Y	-0-					-0-
10	1085 X	485	-0-	-600	-0-	28	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	1050 X	1031	-0-	-19	-0-	59	1	972	3	Y	-0-					-0-
12	1085 X	654	-0-	-431	-0-	38	1	616	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL WELL #: 34 RRCID -> 112491 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9551 - 9586

01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	213	1	2274	3	Y	15	14	1		2
						17	9								
02	1711 N	1007	-0-	-704	-0-	67	1	928	3	Y	11	11	1		2
						12	9								
03	1395 N	928	-0-	-467	-0-	77	1	839	3	Y	11	10	1		3
						12	9								
04	2430 N	2392	-0-	-38	-0-	187	1	2175	3	Y	27	25	1		5
						30	9								
05	1085 N	840	-0-	-245	-0-	58	1	774	3	Y	7	11	1		1
						8	9								
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	175	1	2420	3	Y	40	33	1		8
						44	9								
07	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	151	1	2203	3	Y	33	30	1		11
						36	9								
08	2480 X	1030	-0-	-1450	-0-	64	1	945	3	Y	19	23	1		7
						21	9								
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	163	1	2588	3	Y	40	32	1		15
						44	9								
10	2728 X	1169	-0-	-1559	-0-	65	1	1081	3	Y	21	31	1		5
						23	9								
11	2640 X	1540	-0-	-1100	-0-	86	1	1417	3	Y	34	32	1		7
						37	9								
12	2883 X	1081	-0-	-1802	-0-	62	1	998	3	Y	19	21	1		5
						21	9								

TOTAL GAS PROD: 20,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	977	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	49	1	760	3	Y	1					4
							1	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	1020	N	842	-0-	-178	-0-	37	1	804	3	Y	1					3
							1	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	38	1	846	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	870	N	765	-0-	-105	-0-	35	1	729	3	Y	1					3
							1	9									
07	868	N	551	-0-	-317	-0-	26	1	524	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	899	N	592	-0-	-307	-0-	31	1	560	3	Y	1					2
							1	9									
09	780	N	622	-0-	-158	-0-	26	1	594	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	633	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	33	1	478	3	Y	-0-					1
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	41	1	583	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9	9	1			1
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	372	N	48	-0-	-324	-0-	4	1	42	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			1
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	9	9	1			1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	17	15	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	17	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	21	1			7
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	Y	13	17	1			3
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 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	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	155	1	1655	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	139	1	1901	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	251	1	2753	3	Y	27	24	1			6
							30	9									
04	1800	X	1492	-0-	-308	-0-	116	1	1352	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
05	2201	X	1350	-0-	-851	-0-	93	1	1231	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
06	2940	X	1788	-0-	-1152	-0-	118	1	1636	3	Y	31	28	1			6
							34	9									
07	3038	X	1655	-0-	-1383	-0-	104	1	1515	3	Y	33	28	1			11
							36	9									
08	3038	X	1462	-0-	-1576	-0-	91	1	1337	3	Y	31	30	1			12
							34	9									
09	1800	X	1658	-0-	-142	-0-	96	1	1526	3	Y	33	33	1			12
							36	9									
10	1860	X	1521	-0-	-339	-0-	85	1	1408	3	Y	25	31	1			6
							28	9									
11	1800	X	1334	-0-	-466	-0-	74	1	1229	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
12	1705	X	1447	-0-	-258	-0-	83	1	1335	3	Y	26	25	1			7
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 20,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 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	496	N	349	-0-	-147	-0-	21	1	327	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	38	1	637	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	580	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	604	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	28	1	618	3	Y	2					2
							2	9									
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	24	1	504	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	30	1	612	3	Y	-0-	1	1			1
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	32	1	570	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	Y	-0-					1
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	618	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 7 RRCID -> 114260 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9582 - 9516

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

BRACKEN "A" WELL #: 1027 RRCID -> 114261 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998

01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	771	3	Y	-0-			-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	58	1	897	3	Y	-0-			-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	870	3	Y	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	Y	-0-			-0-
05	1023 N	802	-0-	-221	-0-	34	1	768	3	Y	-0-			-0-
06	900 N	706	-0-	-194	-0-	32	1	674	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	842	-0-	-26	-0-	40	1	802	3	Y	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	825	3	Y	-0-			-0-
09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	3	Y	-0-			-0-
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	540	-0-	-300	-0-	35	1	505	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	513	-0-	-541	-0-	34	1	479	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

01	310 N	267	-0-	-43	-0-	16	1	251	3	Y	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	Y	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	170	-0-	-636	-0-	7	1	163	3	Y	-0-			-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	Y	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-			-0-
09	720 N	87	-0-	-633	-0-	4	1	83	3	Y	-0-			-0-
10	403 N	142	-0-	-261	-0-	6	1	136	3	Y	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	Y	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1025 RRCID -> 114862 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9840 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	425	-0-	-257	-0-	24	1	395	3	Y	5	9	1			4
							6	9									
02	638	X	431	-0-	-207	-0-	26	1	402	3	Y	3					7
							3	9									
03	713	X	335	-0-	-378	-0-	21	1	313	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
04	690	X	488	-0-	-202	-0-	21	1	464	3	Y	3					5
							3	9									
05	713	X	175	-0-	-538	-0-	7	1	167	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	Y	5					7
							6	9									
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	883	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	629	3	Y	4					10
							4	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
10	930	N	492	-0-	-438	-0-	21	1	469	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	Y	2					4
							2	9									
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	933	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRACKEN "A" WELL #: 1024 RRCID -> 115802 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9803 - 9848

01	783	X	783	-0-	-0-	-0-	45	1	735	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	696	X	658	-0-	-38	-0-	40	1	617	3	Y	1					3
							1	9									
03	744	X	737	-0-	-7	-0-	46	1	690	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	750	X	410	-0-	-340	-0-	18	1	391	3	Y	1					2
							1	9									
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	39	1	879	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	750	X	617	-0-	-133	-0-	28	1	588	3	Y	1					2
							1	9									
07	895	X	895	-0-	-0-	-0-	42	1	852	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	930	X	756	-0-	-174	-0-	40	1	715	3	Y	1					2
							1	9									
09	900	X	714	-0-	-186	-0-	30	1	684	3	Y	-0-	1	1			1
10	930	X	801	-0-	-129	-0-	35	1	765	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	870	X	774	-0-	-96	-0-	50	1	724	3	Y	-0-					1
12	899	X	802	-0-	-97	-0-	53	1	749	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	73	1	1191	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	62	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	58	1	1256	3	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	3	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	51	1	1068	3	Y	-0-					-0-
07	1364	X	473	-0-	-891	-0-	22	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	615	-0-	-749	-0-	32	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	1320	X	465	-0-	-855	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	530	-0-	-617	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	1110	X	271	-0-	-839	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	339	-0-	-281	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 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	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	7	1	140	3	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	48	-0-	-222	-0-	3	1	44	3	Y	1					1
							1	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACKEN "A" WELL #: 1014 RRCID -> 116518 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9814 - 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	844	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	Y	3					11
							3	9									
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	66	1	983	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	35	1	749	3	Y	5					12
							6	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	44	1	991	3	Y	3	10	1			5
							3	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	999	3	Y	6					11
							7	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	3	Y	6	12	1			5
							7	9									
08	1023	N	612	-0-	-411	-0-	32	1	578	3	Y	2					7
							2	9									
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	48	1	1103	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
10	1116	N	894	-0-	-222	-0-	39	1	852	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	915	3	Y	1					4
							1	9									
12	1178	N	742	-0-	-436	-0-	49	1	692	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	871	3	Y	34	38	1			25
							37	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	783	3	Y	11					36
							12	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	830	3	Y	17	33	1			20
							19	9									
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	37	1	799	3	Y	14					34
							15	9									
05	899	N	754	-0-	-145	-0-	32	1	711	3	Y	10	30	1			14
							11	9									
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	36	1	760	3	Y	14					28
							15	9									
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	907	3	Y	14	30	1			12
							15	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	864	3	Y	13					25
							14	9									
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	41	1	943	3	Y	9	18	1			16
							10	9									
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	40	1	879	3	Y	8	17	1			7
							9	9									
11	900	N	880	-0-	-20	-0-	56	1	818	3	Y	5					12
							6	9									
12	1023	N	959	-0-	-64	-0-	63	1	894	3	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BRACKEN "A" WELL #: 1040 RRCID -> 116903 COMPL. DATE 05/12/1985 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9812 - 9861

01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	851	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	3	Y	-0-					1
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	753	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	3	Y	-0-					1
05	806	N	538	-0-	-268	-0-	23	1	515	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	954	3	Y	1					1
							1	9									
07	930	X	715	-0-	-215	-0-	34	1	681	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	930	X	904	-0-	-26	-0-	48	1	855	3	Y	1					1
							1	9									
09	990	X	929	-0-	-61	-0-	39	1	889	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1023	X	729	-0-	-294	-0-	32	1	697	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	990	X	876	-0-	-114	-0-	56	1	819	3	Y	1					1
							1	9									
12	961	X	607	-0-	-354	-0-	40	1	567	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	3	Y	-0-					1
03	620	N	260	-0-	-360	-0-	16	1	244	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	Y	1					1
							1	9									
05	651	N	442	-0-	-209	-0-	19	1	423	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	Y	1					1
							1	9									
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	682	X	432	-0-	-250	-0-	23	1	408	3	Y	1					1
							1	9									
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	713	X	657	-0-	-56	-0-	28	1	629	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	690	X	406	-0-	-284	-0-	26	1	379	3	Y	1					1
							1	9									
12	765	X	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	57	1	934	3	Y	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	827	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	782	-0-	-210	-0-	49	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	739	-0-	-221	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	659	-0-	-271	-0-	28	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	46	1	819	3	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	990	3	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	61	1	884	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	65	1	915	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	47	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	953	3	Y	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	987	3	Y	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	40	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	54	1	1066	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	927	-0-	-93	-0-	45	1	882	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	45	1	957	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	969	-0-	-147	-0-	41	1	928	3	Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	997	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	938	-0-	-54	-0-	43	1	895	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	57	1	785	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	907	-0-	-178	-0-	64	1	843	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 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	2108	X	1345	-0-	-763	-0-	72	1	1273	3	Y	-0-					-0-
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	97	1	1834	3	Y	-0-					-0-
03	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	83	1	1399	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1303	-0-	-107	-0-	50	1	1253	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1222	-0-	-855	-0-	59	1	1163	3	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1037	-0-	-973	-0-	50	1	987	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1416	-0-	-661	-0-	63	1	1353	3	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1264	-0-	-224	-0-	54	1	1210	3	Y	-0-					-0-
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1238	-0-	-188	-0-	57	1	1181	3	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1107	-0-	-273	-0-	75	1	1032	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1084	-0-	-342	-0-	76	1	1008	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 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	93	X	53	-0-	-40	-0-	5	1	45	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					2
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	159	1	1956	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
04	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	69	1	1696	3	Y	4					10
							4	9									
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	9	1			1
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					1
07	1922	X	1171	-0-	-751	-0-	50	1	1117	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	1922	X	1104	-0-	-818	-0-	44	1	1053	3	Y	6					9
							7	9									
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	7	1			2
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	2					2
12	1178	X	248	-0-	-930	-0-	15	1	232	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	13	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	18	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	32	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	29	1	405	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	1					1
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACKEN "E" WELL #: 1076 RRCID -> 129182 COMPL. DATE 09/24/1988 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10525 - 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	25	1	373	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	286	-0-	-117	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 1062 RRCID -> 129564 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10432 - 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	943	X	943	-0-	-0-	-0-	54	1	888	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	725	X	469	-0-	-256	-0-	31	1	438	3	Y	-0-					1
03	775	X	594	-0-	-181	-0-	37	1	557	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	X	704	-0-	-196	-0-	31	1	672	3	Y	1					1
							1	9									
05	930	X	821	-0-	-109	-0-	35	1	786	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	900	X	635	-0-	-265	-0-	29	1	605	3	Y	1					1
							1	9									
07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	806	X	642	-0-	-164	-0-	34	1	607	3	Y	1					1
							1	9									
09	780	X	754	-0-	-26	-0-	31	1	723	3	Y	-0-					1
10	806	X	542	-0-	-264	-0-	23	1	519	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	690	X	675	-0-	-15	-0-	43	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	720	-0-	-55	-0-	48	1	672	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

01	3007	X	1415	-0-	-1592	-0-	120	1	1282	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2813	X	1307	-0-	-1506	-0-	85	1	1210	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	2728	X	1897	-0-	-831	-0-	156	1	1712	3	Y	26	22	1			6
							29	9									
04	2250	X	961	-0-	-1289	-0-	75	1	871	3	Y	14	18	1			2
							15	9									
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	178	1	2363	3	Y	40	38	1			4
							44	9									
06	1830	X	1521	-0-	-309	-0-	100	1	1387	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
07	1891	X	1683	-0-	-208	-0-	105	1	1535	3	Y	39	32	1			13
							43	9									
08	2573	X	2217	-0-	-356	-0-	137	1	2028	3	Y	47	42	1			18
							52	9									
09	2490	X	1799	-0-	-691	-0-	104	1	1659	3	Y	33	39	1			12
							36	9									
10	2573	X	1596	-0-	-977	-0-	89	1	1466	3	Y	37	40	1			9
							41	9									
11	2160	X	1713	-0-	-447	-0-	95	1	1568	3	Y	45	44	1			10
							50	9									
12	2232	X	1665	-0-	-567	-0-	95	1	1523	3	Y	43	42	1			11
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 20,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

BRACKEN "D" WELL #: 1099 RRCID -> 132331 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10410 - 10465

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	201	-0-	-2	-0-	13	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	368	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	10	1	139	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	20	1	288	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	6	1	91	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	80	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	169	-0-	-141	-0-	10	1	157	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	474	-0-	-246	-0-	21	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	28	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	3	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	3	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	27	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	585	-0-	-195	-0-	38	1	547	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	560	-0-	-153	-0-	37	1	523	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	3					8
							3	9									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	8	1			2
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	10	1	211	3	Y	1					3
							1	9									
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	13	1	287	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	1					4
							1	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	3					5
							3	9									
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	311	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	268	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	19	1	282	3	Y	1					2
							1	9									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 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	1736	X	70	-0-	-1666	-0-	4	1	64	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1624	X	696	-0-	-928	-0-	42	1	653	3	Y	1					2
							1	9									
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	1	2	1			1
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	39	1	868	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					1
07	853	X	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	980	3	Y	1					1
							1	9									
09	961	X	961	-0-	-0-	-0-	40	1	920	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	930	X	910	-0-	-20	-0-	39	1	871	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	990	X	458	-0-	-532	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	814	-0-	-209	-0-	54	1	759	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	620	N	310	-0-	-310	-0-	26	1	281	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	66	1	769	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	552	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	868	N	490	-0-	-378	-0-	31	1	450	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	27	1	423	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
10	496	N	303	-0-	-193	-0-	17	1	278	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	27	1	454	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	20	1	326	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

01	868	X	793	-0-	-75	-0-	67	1	720	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	812	X	706	-0-	-106	-0-	46	1	656	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	868	X	754	-0-	-114	-0-	62	1	683	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	780	X	498	-0-	-282	-0-	39	1	453	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	806	X	713	-0-	-93	-0-	49	1	655	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	61	1	837	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	39	1	582	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	900	N	580	-0-	-320	-0-	34	1	536	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	32	1	525	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	32	1	511	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1	1374	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	1247	X	1174	-0-	-73	-0-	77	1	1082	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
03	1581	X	1477	-0-	-104	-0-	122	1	1330	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
04	1530	X	1141	-0-	-389	-0-	89	1	1028	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
05	1581	X	1076	-0-	-505	-0-	74	1	983	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
06	1470	X	1212	-0-	-258	-0-	80	1	1100	3	Y	29	25	1			6
							32	9									
07	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	71	1	1031	3	Y	26	23	1			9
							29	9									
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	64	1	951	3	Y	26	25	1			10
							29	9									
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	67	1	1062	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
10	1116	N	885	-0-	-231	-0-	49	1	814	3	Y	20	25	1			5
							22	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	959	3	Y	33	31	1			7
							36	9									
12	1209	N	951	-0-	-258	-0-	54	1	872	3	Y	23	24	1			6
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 13,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

01	651	X	630	-0-	-21	-0-	53	1	571	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	609	X	346	-0-	-263	-0-	23	1	319	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	651	X	245	-0-	-406	-0-	20	1	224	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	600	X	33	-0-	-567	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	76	-0-	-544	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	86	-0-	-514	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 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	936	X	936	-0-	-0-	-0-	80	1	852	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	841	X	766	-0-	-75	-0-	51	1	711	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1085	X	910	-0-	-175	-0-	75	1	825	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	1050	X	733	-0-	-317	-0-	57	1	667	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1085	X	737	-0-	-348	-0-	51	1	677	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	900	X	756	-0-	-144	-0-	50	1	695	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	899	X	689	-0-	-210	-0-	44	1	635	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	899	X	657	-0-	-242	-0-	41	1	605	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	750	X	673	-0-	-77	-0-	39	1	620	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
10	775	X	567	-0-	-208	-0-	31	1	517	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
11	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	3	Y	21	20	1			5
							23	9									
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	126	1	2014	3	Y	21	20	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 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	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					1
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	1					1
							1	9									
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					1
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	1					1
							1	9									
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	2					2
							2	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	1					3
							1	9									
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

01	2511	X	2491	-0-	-20	-0-	212	1	2264	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	2523	X	2365	-0-	-158	-0-	158	1	2187	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	3069	X	2435	-0-	-634	-0-	202	1	2209	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
04	2970	X	2395	-0-	-575	-0-	187	1	2176	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
05	3069	X	2259	-0-	-810	-0-	156	1	2073	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
06	2460	X	2023	-0-	-437	-0-	134	1	1858	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
07	2542	X	2407	-0-	-135	-0-	152	1	2213	3	Y	38	30	1			13
							42	9									
08	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	138	1	2030	3	Y	35	34	1			14
							39	9									
09	2400	X	2034	-0-	-366	-0-	119	1	1884	3	Y	28	32	1			10
							31	9									
10	2418	X	1802	-0-	-616	-0-	101	1	1670	3	Y	28	31	1			7
							31	9									
11	2340	X	2209	-0-	-131	-0-	124	1	2044	3	Y	37	36	1			8
							41	9									
12	2418	X	1869	-0-	-549	-0-	108	1	1730	3	Y	28	29	1			7
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 26,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 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	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	133	1	1426	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
02	2349	X	2154	-0-	-195	-0-	142	1	1984	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
03	2511	X	1142	-0-	-1369	-0-	94	1	1034	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
04	2430	X	1537	-0-	-893	-0-	120	1	1387	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
05	2294	X	1393	-0-	-901	-0-	96	1	1267	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
06	2220	X	1708	-0-	-512	-0-	112	1	1555	3	Y	37	33	1			7
							41	9									
07	2294	X	1515	-0-	-779	-0-	95	1	1384	3	Y	33	29	1			11
							36	9									
08	1581	X	1009	-0-	-572	-0-	62	1	916	3	Y	28	28	1			11
							31	9									
09	1710	X	735	-0-	-975	-0-	43	1	675	3	Y	15	20	1			6
							17	9									
10	1767	X	1182	-0-	-585	-0-	66	1	1088	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
11	1710	X	1580	-0-	-130	-0-	87	1	1442	3	Y	46	42	1			10
							51	9									
12	1519	X	1125	-0-	-394	-0-	64	1	1028	3	Y	30	32	1			8
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 16,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 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	2542	X	1866	-0-	-676	-0-	159	1	1696	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	3103	X	2495	-0-	-608	-0-	165	1	2316	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
03	3317	X	2498	-0-	-819	-0-	207	1	2267	3	Y	22	19	1			5
							24	9									
04	3210	X	2416	-0-	-794	-0-	190	1	2202	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
05	2666	X	2207	-0-	-459	-0-	154	1	2034	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
06	2580	X	2168	-0-	-412	-0-	144	1	1994	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
07	2666	X	1886	-0-	-780	-0-	120	1	1740	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
08	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	151	1	2221	3	Y	31	27	1			12
							34	9									
09	2430	X	2240	-0-	-190	-0-	131	1	2078	3	Y	28	30	1			10
							31	9									
10	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	118	1	1945	3	Y	22	27	1			5
							24	9									
11	2340	X	2052	-0-	-288	-0-	115	1	1906	3	Y	28	27	1			6
							31	9									
12	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	128	1	2053	3	Y	24	24	1			6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 26,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 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	403 N	293	-0-	-110	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	465 X	320	-0-	-145	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
08	514 X	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	Y	-0-					-0-
10	465 X	461	-0-	-4	-0-	20	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	510 X	493	-0-	-17	-0-	32	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	527 X	358	-0-	-169	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

01	620 N	568	-0-	-52	-0-	32	1	530	3	Y	5	7	1			4
						6	9									
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	483	3	Y	2					6
						2	9									
03	558 N	500	-0-	-58	-0-	31	1	466	3	Y	3	6	1			3
						3	9									
04	540 N	494	-0-	-46	-0-	22	1	470	3	Y	2					5
						2	9									
05	558 N	472	-0-	-86	-0-	20	1	451	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	3					5
						3	9									
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	Y	2	5	1			2
						2	9									
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	Y	3					5
						3	9									
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	498	3	Y	1	3	1			3
						1	9									
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	22	1	497	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	Y	1					2
						1	9									
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	Y	1					3
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10322 - 10376

01	248 N	129	-0-	-119	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	1621	-0-	-425	-0-	137	1	1462	3	Y	20	20	1			3
						22	9									
02	2291 X	2027	-0-	-264	-0-	134	1	1861	3	Y	29	28	1			4
						32	9									
03	2449 X	1546	-0-	-903	-0-	127	1	1395	3	Y	22	21	1			5
						24	9									
04	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	188	1	2185	3	Y	63	57	1			11
						69	9									
05	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	174	1	2305	3	Y	50	56	1			5
						55	9									
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	170	1	2347	3	Y	69	61	1			13
						76	9									
07	2511 X	1689	-0-	-822	-0-	105	1	1525	3	Y	54	49	1			18
						59	9									
08	2542 X	1836	-0-	-706	-0-	112	1	1650	3	Y	67	59	1			26
						74	9									
09	2580 X	1928	-0-	-652	-0-	110	1	1752	3	Y	60	64	1			22
						66	9									
10	2666 X	1667	-0-	-999	-0-	92	1	1520	3	Y	50	60	1			12
						55	9									
11	2580 X	1807	-0-	-773	-0-	99	1	1632	3	Y	69	66	1			15
						76	9									
12	1984 X	1618	-0-	-366	-0-	92	1	1468	3	Y	53	54	1			14
						58	9									

TOTAL GAS PROD: 23,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

BRACKEN ET AL WELL #: 23ST RRCID -> 149596 COMPL. DATE 07/00/1997 TOTAL DEPTH 10050 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 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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	249	-0-	-340	-0-	21	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	551	X	372	-0-	-179	-0-	22	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	X	478	-0-	-111	-0-	40	1	432	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	240	X	221	-0-	-19	-0-	17	1	202	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	39	1	523	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	450	X	128	-0-	-322	-0-	8	1	117	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	465	X	233	-0-	-232	-0-	15	1	214	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	84	1	1241	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	10	11	1			4
10	558	X	373	-0-	-185	-0-	21	1	339	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	1290	X	445	-0-	-845	-0-	25	1	406	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
12	1333	X	802	-0-	-531	-0-	46	1	739	3	Y	15	14	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	74	1	791	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	783	N	741	-0-	-42	-0-	49	1	688	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	91	1	994	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	87	1	1009	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	73	1	969	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	74	1	1083	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	74	1	1087	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
09	1110	X	984	-0-	-126	-0-	58	1	914	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
10	1178	X	1096	-0-	-82	-0-	62	1	1020	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	1140	X	935	-0-	-205	-0-	53	1	869	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	1178	X	975	-0-	-203	-0-	57	1	906	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	61	1	654	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	522	N	431	-0-	-91	-0-	30	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	48	1	521	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	690	N	313	-0-	-377	-0-	25	1	287	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	31	1	428	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	589	N	406	-0-	-183	-0-	26	1	378	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	470	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	651	N	477	-0-	-174	-0-	27	1	444	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	23	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10380 - 10440

01	651	N	618	-0-	-33	-0-	40	1	572	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	609	N	578	-0-	-31	-0-	38	1	534	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	45	1	625	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	22	1	485	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	660	N	566	-0-	-94	-0-	25	1	538	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	23	1	465	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	620	N	303	-0-	-317	-0-	16	1	281	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	19	1	449	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	20	1	438	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	425	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	37	1	408	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 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	434	N	402	-0-	-32	-0-	26	1	367	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
02	406	N	372	-0-	-34	-0-	24	1	342	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	403	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	15	1	320	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	17	1	355	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	15	1	305	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	403	N	209	-0-	-194	-0-	11	1	192	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	390	N	308	-0-	-82	-0-	13	1	291	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	13	1	291	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	24	1	258	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 2 RRCID -> 154950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10765 PERF.10460 - 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	372	N	318	-0-	-54	-0-	21	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	348	N	311	-0-	-37	-0-	20	1	289	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	13	1	299	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	15	1	308	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	12	1	253	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	175	-0-	-135	-0-	9	1	162	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	8	1	181	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	75	1	805	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	754	X	679	-0-	-75	-0-	46	1	625	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	68	1	739	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
04	870	X	622	-0-	-248	-0-	48	1	561	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
05	899	X	655	-0-	-244	-0-	45	1	597	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	870	X	792	-0-	-78	-0-	52	1	721	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
07	806	X	684	-0-	-122	-0-	43	1	621	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
08	806	X	503	-0-	-303	-0-	31	1	454	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	47	1	747	3	Y	20	19	1			7
							22	9									
10	806	X	465	-0-	-341	-0-	26	1	427	3	Y	11	15	1			3
							12	9									
11	788	X	788	-0-	-0-	-0-	44	1	720	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
12	837	X	557	-0-	-280	-0-	32	1	510	3	Y	14	15	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 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	1240	X	783	-0-	-457	-0-	66	1	711	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1189	X	691	-0-	-498	-0-	46	1	639	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1271	X	906	-0-	-365	-0-	75	1	819	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	1216	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
05	1147	X	1115	-0-	-32	-0-	77	1	1020	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	68	1	936	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
07	1395	X	1143	-0-	-252	-0-	72	1	1043	3	Y	25	21	1			9
							28	9									
08	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	87	1	1284	3	Y	47	37	1			19
							52	9									
09	1350	X	841	-0-	-509	-0-	47	1	743	3	Y	46	48	1			17
							51	9									
10	1147	X	758	-0-	-389	-0-	40	1	660	3	Y	53	57	1			13
							58	9									
11	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	91	1	1503	3	Y	56	57	1			12
							62	9									
12	1426	X	1115	-0-	-311	-0-	63	1	1017	3	Y	32	36	1			8
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 12,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF.10085 - 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	248	N	63	-0-	-185	-0-	3	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	522	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	Y	42	41	1			2
							46	9									
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	22	1	472	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
07	651	X	441	-0-	-210	-0-	19	1	390	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
08	682	X	545	-0-	-137	-0-	26	1	468	3	Y	46	42	1			9
							51	9									
09	660	X	419	-0-	-241	-0-	16	1	377	3	Y	24	27	1			6
							26	9									
10	682	X	418	-0-	-264	-0-	17	1	366	3	Y	32	28	1			10
							35	9									
11	540	X	332	-0-	-208	-0-	17	1	291	3	Y	22	28	1			4
							24	9									
12	558	X	365	-0-	-193	-0-	19	1	325	3	Y	19	20	1			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 5,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 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	651	N	616	-0-	-35	-0-	40	1	566	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
02	609	N	584	-0-	-25	-0-	37	1	530	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	44	1	621	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	22	1	483	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	985	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	25	1	526	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	22	1	452	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
08	1054	N	300	-0-	-754	-0-	15	1	278	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	20	1	450	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	552	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	395	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	496	N	458	-0-	-38	-0-	38	1	416	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 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	465	X	405	-0-	-60	-0-	19	1	368	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	377	X	272	-0-	-105	-0-	13	1	251	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
03	465	X	249	-0-	-216	-0-	13	1	233	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	450	X	411	-0-	-39	-0-	18	1	387	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	434	X	399	-0-	-35	-0-	18	1	373	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	682	X	471	-0-	-211	-0-	24	1	437	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	660	X	438	-0-	-222	-0-	18	1	414	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	682	X	398	-0-	-284	-0-	17	1	374	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	480	X	346	-0-	-134	-0-	19	1	320	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	465	X	332	-0-	-133	-0-	18	1	307	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 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	3875 X	3670	-0-	-205	-0-	181	1 6 9	3483	3	Y	5	5	1			-0-
02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	183	1 6 9	3614	3	Y	5	5	1			-0-
03	4061 X	3818	-0-	-243	-0-	195	1 4 9	3619	3	Y	4	4	1			-0-
04	3930 X	3190	-0-	-740	-0-	140	1 4 9	3046	3	Y	4	4	1			-0-
05	4061 X	3307	-0-	-754	-0-	141	1 4 9	3162	3	Y	4	4	1			-0-
06	3930 X	3774	-0-	-156	-0-	170	1 3 9	3601	3	Y	3	3	1			-0-
07	4061 X	3505	-0-	-556	-0-	164	1 6 9	3335	3	Y	5	4	1			1
08	3813 X	3264	-0-	-549	-0-	172	1 7 9	3085	3	Y	6	6	1			1
09	3780 X	3359	-0-	-421	-0-	140	1 1 9	3218	3	Y	1	2	1			-0-
10	3906 X	2964	-0-	-942	-0-	128	1 1 9	2835	3	Y	1	1	1			-0-
11	3780 X	3032	-0-	-748	-0-	171	1 6 9	2855	3	Y	5	4	1			1
12	3503 X	3115	-0-	-388	-0-	174	1 4 9	2937	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SBR WELL #: 15 RRCID -> 156014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	80	1	1538	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2108	X	1014	-0-	-1094	-0-	52	1	958	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2040	X	1024	-0-	-1016	-0-	45	1	975	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2108	X	1110	-0-	-998	-0-	47	1	1060	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1560	X	648	-0-	-912	-0-	29	1	617	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1178	X	562	-0-	-616	-0-	26	1	534	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1116	X	615	-0-	-501	-0-	32	1	571	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	1080	X	796	-0-	-284	-0-	33	1	750	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	1116	X	835	-0-	-281	-0-	35	1	782	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	64	1	1063	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	117	1	1975	3	Y	22	21	1			4
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	769	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	217	N	49	-0-	-168	-0-	2	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	9	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	496	N	410	-0-	-86	-0-	25	1	382	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	15	1	332	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	16	1	360	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	390	N	343	-0-	-47	-0-	15	1	326	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	16	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	18	1	316	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	899	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	942	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 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	1178	N	965	-0-	-213	-0-	58	1	904	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	870	N	858	-0-	-12	-0-	51	1	804	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	869	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	887	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	930	N	840	-0-	-90	-0-	36	1	801	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	37	1	772	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	43	1	879	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	44	1	784	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	40	1	915	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	930	N	736	-0-	-194	-0-	32	1	702	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	59	1	796	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	992	N	874	-0-	-118	-0-	61	1	811	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	34	-0-	-401	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	360	-0-	-167	-0-	22	1	335	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	19	1	402	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	365	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	16	1	322	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	17	1	310	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	13	1	278	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	330	N	105	-0-	-225	-0-	7	1	96	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

01	1984	X	1508	-0-	-476	-0-	90	1	1412	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1856	X	1419	-0-	-437	-0-	84	1	1329	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1984	X	1474	-0-	-510	-0-	92	1	1376	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	93	1	2015	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1581	X	1436	-0-	-145	-0-	61	1	1369	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1470	X	1449	-0-	-21	-0-	65	1	1380	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2170	X	1331	-0-	-839	-0-	62	1	1263	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2170	X	1279	-0-	-891	-0-	67	1	1205	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	57	1	1308	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1488	X	1305	-0-	-183	-0-	56	1	1245	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1440	X	1226	-0-	-214	-0-	85	1	1135	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1426	X	1217	-0-	-209	-0-	85	1	1128	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

01	589 N	529	-0-	-60	-0-	35	1	490	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
02	522 N	478	-0-	-44	-0-	31	1	443	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	524	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
04	510 N	450	-0-	-60	-0-	20	1	426	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
06	540 N	490	-0-	-50	-0-	22	1	465	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	20	1	401	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
08	527 N	248	-0-	-279	-0-	13	1	229	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
09	480 N	409	-0-	-71	-0-	17	1	388	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	434 N	389	-0-	-45	-0-	17	1	368	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	434 N	378	-0-	-56	-0-	31	1	343	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	852	3	Y	1	1	1			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	724	3	Y	4	4	1			-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	984	3	Y	4	4	1			-0-
04	870	N	649	-0-	-221	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	1089	3	Y	4	4	1			-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	1248	3	Y	4	4	1			-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	860	3	Y	5	4	1			1
08	1147	N	873	-0-	-274	-0-	46	1 6 9	821	3	Y	5	5	1			1
09	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	48	1 4 9	1109	3	Y	4	4	1			1
10	899	N	565	-0-	-334	-0-	24	1 3 9	538	3	Y	3	3	1			1
11	840	N	651	-0-	-189	-0-	45	1 6 9	600	3	Y	5	5	1			1
12	1209	N	783	-0-	-426	-0-	54	1 4 9	725	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 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	372	N	240	-0-	-132	-0-	14	1 2 9	224	3	Y	2	2	1			-0-
02	348	N	261	-0-	-87	-0-	15	1 2 9	244	3	Y	2	2	1			-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	21	1 2 9	321	3	Y	2	2	1			-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	290	3	Y	2	2	1			-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	11	1 2 9	240	3	Y	2	2	1			-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	362	3	Y	2	2	1			-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1 1 9	277	3	Y	1	1	1			-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	292	3	Y	1	1	1			-0-
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	14	1 1 9	314	3	Y	1	1	1			-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	314	3	Y	1	1	1			-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	16	1 1 9	208	3	Y	1	1	1			-0-
12	341	N	163	-0-	-178	-0-	11	1 1 9	151	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	52	1	733	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	52	1	737	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	62	1	871	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	780	N	675	-0-	-105	-0-	29	1	639	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	39	1	882	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	84	1	1701	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1	968	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	79	1	1814	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	84	1	1861	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	168	1	1901	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	162	1	1775	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	222	1	2378	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
02	2175	X	2169	-0-	-6	-0-	145	1	1996	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
03	2387	X	2129	-0-	-258	-0-	175	1	1917	3	Y	34	30	1			8
							37	9									
04	2550	X	2104	-0-	-446	-0-	163	1	1894	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
05	2635	X	2256	-0-	-379	-0-	155	1	2055	3	Y	42	45	1			5
							46	9									
06	2550	X	1939	-0-	-611	-0-	127	1	1754	3	Y	53	48	1			10
							58	9									
07	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	126	1	1831	3	Y	56	47	1			19
							62	9									
08	2263	N	1858	-0-	-405	-0-	114	1	1686	3	Y	53	51	1			21
							58	9									
09	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	104	1	1650	3	Y	45	49	1			17
							50	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	121	1	1995	3	Y	46	52	1			11
							51	9									
11	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	90	1	1489	3	Y	56	55	1			12
							62	9									
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	108	1	1737	3	Y	47	47	1			12
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 24,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	519	-0-	-132	-0-	34	1	481	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	464	N	297	-0-	-167	-0-	19	1	275	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	651	N	464	-0-	-187	-0-	31	1	430	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	510	N	27	-0-	-483	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	629	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	16	1	335	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	X	173	-0-	-292	-0-	8	1	163	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	651	X	164	-0-	-487	-0-	8	1	149	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	630	X	319	-0-	-311	-0-	13	1	303	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	651	X	281	-0-	-370	-0-	12	1	265	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	360	X	265	-0-	-95	-0-	21	1	238	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	341	X	319	-0-	-22	-0-	26	1	287	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1720	-0-	-1318	-0-	106	1	1611	3	Y	3					5
							3	9									
02	2581	X	1601	-0-	-980	-0-	95	1	1495	3	Y	10	6	1			9
							11	9									
03	2759	X	1681	-0-	-1078	-0-	100	1	1580	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
04	2040	X	1624	-0-	-416	-0-	58	1	1566	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1953	X	1498	-0-	-455	-0-	56	1	1442	3	Y	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	99	1	2981	3	Y	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	63	1	1739	3	Y	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	12	1	1663	3	Y	-0-					-0-
09	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	50	1	1935	3	Y	-0-					-0-
10	2015	X	1623	-0-	-392	-0-	60	1	1563	3	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1655	-0-	-295	-0-	97	1	1558	3	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	111	1	1610	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	809	-0-	-121	-0-	75	1	725	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	870	N	780	-0-	-90	-0-	75	1	696	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	744	N	606	-0-	-138	-0-	45	1	558	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	780	N	213	-0-	-567	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	43	1	1039	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	42	1	916	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	47	1	1119	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	41	1	1029	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	42	1	1072	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	64	1	997	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	64	1	967	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 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	775	X	699	-0-	-76	-0-	43	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	667	X	632	-0-	-35	-0-	37	1	595	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	747	-0-	-121	-0-	44	1	699	3	Y	4					4
							4	9									
04	840	X	662	-0-	-178	-0-	24	1	635	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	34	1	866	3	Y	8					11
							9	9									
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	32	1	959	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	1001	3	Y	9	8	1			9
							10	9									
08	899	X	733	-0-	-166	-0-	5	1	722	3	Y	5					14
							6	9									
09	1020	X	833	-0-	-187	-0-	21	1	810	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
10	1054	X	476	-0-	-578	-0-	18	1	457	3	Y	1					8
							1	9									
11	1020	X	973	-0-	-47	-0-	57	1	910	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
12	1054	X	520	-0-	-534	-0-	33	1	483	3	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

F. T. WELL #: 9 RRCID -> 157229 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10514 - 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	2170	X	1165	-0-	-1005	-0-	72	1	1093	3	Y	-0-					-0-
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	143	1	2213	3	Y	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	186	1	2936	3	Y	77					77
							85	9									
04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	116	1	3121	3	Y	50	77	1			50
							55	9									
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	110	1	2844	3	Y	88					138
							97	9									
06	3090	X	2944	-0-	-146	-0-	93	1	2799	3	Y	47	89	1			96
							52	9									
07	3410	X	2930	-0-	-480	-0-	99	1	2741	3	Y	82	95	1			83
							90	9									
08	3410	X	2796	-0-	-614	-0-	20	1	2702	3	Y	67					150
							74	9									
09	3300	X	3151	-0-	-149	-0-	79	1	3036	3	Y	33	101	1			82
							36	9									
10	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	107	1	2776	3	Y	34					116
							37	9									
11	3060	X	2841	-0-	-219	-0-	164	1	2627	3	Y	45	79	1			82
							50	9									
12	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	183	1	2660	3	Y	74					156
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 33,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 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	1271	X	1201	-0-	-70	-0-	71	1	1076	3	Y	49					72
							54	9									
02	1189	X	1142	-0-	-47	-0-	59	1	956	3	Y	115	80	1			107
							127	9									
03	1209	X	1113	-0-	-96	-0-	63	1	1004	3	Y	42	97	1			52
							46	9									
04	1170	X	1135	-0-	-35	-0-	40	1	1073	3	Y	20	52	1			20
							22	9									
05	1209	X	1172	-0-	-37	-0-	42	1	1085	3	Y	41					61
							45	9									
06	1170	X	1117	-0-	-53	-0-	35	1	1059	3	Y	21	40	1			42
							23	9									
07	1209	X	1178	-0-	-31	-0-	40	1	1093	3	Y	41	41	1			42
							45	9									
08	1178	X	959	-0-	-219	-0-	7	1	923	3	Y	26					68
							29	9									
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	34	1	1290	3	Y	18	46	1			40
							20	9									
10	1209	X	1130	-0-	-79	-0-	41	1	1069	3	Y	18					58
							20	9									
11	1170	X	1077	-0-	-93	-0-	62	1	992	3	Y	21	39	1			40
							23	9									
12	1395	X	1174	-0-	-221	-0-	73	1	1060	3	Y	37					77
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

SBR WELL #: 29 RRCID -> 157241 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 9990 - 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	1147	N	638	-0-	-509	-0-	38	1	598	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	87	1	1371	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	83	1	1251	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	46	1	1035	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1290	N	830	-0-	-460	-0-	37	1	790	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	52	1	942	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1209	N	960	-0-	-249	-0-	41	1	915	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	984	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	69	1	921	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	79	1	769	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	73	1	682	3	Y	108	102	1			6
							119	9									
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	63	1	776	3	Y	101	103	1			4
							111	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	33	1	804	3	Y	112	112	1			4
							123	9									
05	930	N	582	-0-	-348	-0-	20	1	484	3	Y	71	71	1			4
							78	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	34	1	730	3	Y	76	71	1			9
							84	9									
07	992	N	856	-0-	-136	-0-	36	1	800	3	Y	18	24	1			3
							20	9									
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	33	1	787	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	29	1	735	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	31	1	805	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	77	1	1210	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	137	1	2081	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	976	-0-	-16	-0-	91	1	879	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	957	N	894	-0-	-63	-0-	86	1	802	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	75	1	927	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	37	1	898	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	38	1	906	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	38	1	835	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	40	1	886	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	961	N	938	-0-	-23	-0-	37	1	897	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	47	1	1196	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	36	1	931	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	53	1	826	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1209	N	875	-0-	-334	-0-	54	1	815	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	82	1 4 9	1157	3	Y	4	4	1			-0-
02	667	N	588	-0-	-79	-0-	39	1 3 9	546	3	Y	3	3	1			-0-
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	39	1 3 9	541	3	Y	3	3	1			-0-
04	1200	N	331	-0-	-869	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	599	3	Y	4	4	1			-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	560	3	Y	3	3	1			-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1 6 9	520	3	Y	5	4	1			1
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	649	3	Y	6	6	1			1
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	1433	3	Y	4	4	1			1
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	58	1 4 9	1291	3	Y	4	4	1			1
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	87	1 6 9	985	3	Y	5	5	1			1
12	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	90	1 6 9	982	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	60	1 6 9	580	3	Y	5	5	1			-0-
02	609	N	602	-0-	-7	-0-	58	1 6 9	538	3	Y	5	5	1			-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1 6 9	593	3	Y	5	5	1			-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	22	1 6 9	550	3	Y	5	5	1			-0-
05	651	N	549	-0-	-102	-0-	22	1 6 9	521	3	Y	5	5	1			-0-
06	570	N	454	-0-	-116	-0-	20	1 4 9	430	3	Y	4	4	1			-0-
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	22	1 6 9	481	3	Y	5	4	1			1
08	558	N	480	-0-	-78	-0-	19	1 7 9	454	3	Y	6	6	1			1
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1 6 9	472	3	Y	5	5	1			1
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1 4 9	528	3	Y	4	4	1			1
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	504	3	Y	5	5	1			1
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	551	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1418	-0-	-8	-0-	69	1	1331	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	1334	X	1309	-0-	-25	-0-	63	1	1235	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	73	1	1348	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	53	1	1199	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1380	X	1072	-0-	-308	-0-	48	1	1022	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1426	X	1285	-0-	-141	-0-	60	1	1221	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1426	X	957	-0-	-469	-0-	50	1	903	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1380	X	1304	-0-	-76	-0-	54	1	1247	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1271	X	1140	-0-	-131	-0-	49	1	1088	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1230	X	959	-0-	-271	-0-	54	1	903	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	65	1	1092	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	226	1	2413	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
02	2494	X	1951	-0-	-543	-0-	128	1	1802	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	2666	X	2610	-0-	-56	-0-	216	1	2361	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
04	2580	X	2512	-0-	-68	-0-	196	1	2276	3	Y	36	37	1			6
							40	9									
05	2666	X	2191	-0-	-475	-0-	151	1	2001	3	Y	35	37	1			4
							39	9									
06	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	161	1	2232	3	Y	46	41	1			9
							51	9									
07	2604	X	2473	-0-	-131	-0-	155	1	2261	3	Y	52	43	1			18
							57	9									
08	2604	X	1935	-0-	-669	-0-	120	1	1770	3	Y	41	43	1			16
							45	9									
09	2520	X	2075	-0-	-445	-0-	121	1	1914	3	Y	36	39	1			13
							40	9									
10	2511	X	1781	-0-	-730	-0-	99	1	1641	3	Y	37	41	1			9
							41	9									
11	2430	X	1680	-0-	-750	-0-	93	1	1544	3	Y	39	39	1			9
							43	9									
12	2480	X	1333	-0-	-1147	-0-	76	1	1223	3	Y	31	32	1			8
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 25,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 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	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	145	1	2798	3	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	143	1	2812	3	Y	35	34	1			2
							39	9									
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	132	1	2447	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
04	2880	X	1879	-0-	-1001	-0-	81	1	1750	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
05	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	108	1	2421	3	Y	43	43	1			2
							47	9									
06	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	122	1	2581	3	Y	35	33	1			4
							39	9									
07	3193	X	2357	-0-	-836	-0-	109	1	2205	3	Y	39	36	1			7
							43	9									
08	2635	X	1792	-0-	-843	-0-	94	1	1683	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
09	2730	X	1749	-0-	-981	-0-	73	1	1672	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	95	1	2108	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2730	X	2091	-0-	-639	-0-	118	1	1967	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2356	X	1706	-0-	-650	-0-	95	1	1608	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BRACKEN ET AL WELL #: 73 RRCID -> 157264 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 9741 - 9778

01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	203	1	2175	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	1972	X	1865	-0-	-107	-0-	123	1	1724	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
03	2108	X	1963	-0-	-145	-0-	162	1	1773	3	Y	25	21	1			6
							28	9									
04	2310	X	2059	-0-	-251	-0-	161	1	1868	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
05	2387	X	1724	-0-	-663	-0-	119	1	1577	3	Y	25	27	1			3
							28	9									
06	2310	X	1916	-0-	-394	-0-	127	1	1752	3	Y	34	30	1			7
							37	9									
07	2139	X	1840	-0-	-299	-0-	116	1	1687	3	Y	34	29	1			12
							37	9									
08	2139	X	1574	-0-	-565	-0-	98	1	1443	3	Y	30	30	1			12
							33	9									
09	2070	X	1652	-0-	-418	-0-	96	1	1527	3	Y	26	28	1			10
							29	9									
10	1984	X	1922	-0-	-62	-0-	108	1	1778	3	Y	33	35	1			8
							36	9									
11	1920	X	1627	-0-	-293	-0-	90	1	1495	3	Y	38	38	1			8
							42	9									
12	1829	X	1373	-0-	-456	-0-	79	1	1268	3	Y	24	26	1			6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	564	X	564	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	Y	1					1
							1	9									
03	589	X	549	-0-	-40	-0-	33	1	515	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	570	X	507	-0-	-63	-0-	18	1	489	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	X	478	-0-	-111	-0-	18	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	570	X	524	-0-	-46	-0-	17	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	589	X	524	-0-	-65	-0-	18	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	527	-0-	-31	-0-	4	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	15	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	499	-0-	-28	-0-	19	1	480	3	Y	-0-					-0-
11	537	X	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	592	-0-	-28	-0-	38	1	554	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

F. T. WELL #: 1 RRCID -> 157269 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10456 - 10516

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

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

F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

01	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	64	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	1247	N	1114	-0-	-133	-0-	66	1	1048	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	943	-0-	-421	-0-	56	1	887	3	Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	37	1	998	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	604	-0-	-574	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	525	-0-	-375	-0-	17	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	44	1	1208	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	563	-0-	-677	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	32	1	508	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	533	-0-	-149	-0-	34	1	499	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 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	713	N	642	-0-	-71	-0-	60	1	578	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	725	N	536	-0-	-189	-0-	52	1	481	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	682	N	562	-0-	-120	-0-	42	1	517	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	24	1	580	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	589	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	22	1	496	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	39	1	932	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	796	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	29	1	745	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	810	N	749	-0-	-61	-0-	45	1	700	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	837	N	662	-0-	-175	-0-	41	1	619	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	98	1	947	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	928	N	916	-0-	-12	-0-	87	1	807	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
03	992	N	790	-0-	-202	-0-	58	1	718	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	33	1	797	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	34	1	826	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	37	1	823	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	34	1	820	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	32	1	820	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	31	1	810	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	816	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	54	1	818	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 10 RRCID -> 157480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF.10482 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	1634	-0-	-4132	-0-	99	1	1493	3	Y	38					90
							42	9									
02	5394	X	1249	-0-	-4145	-0-	64	1	1084	3	Y	92	97	1			85
							101	9									
03	5363	X	1327	-0-	-4036	-0-	76	1	1199	3	Y	47	78	1			54
							52	9									
04	5190	X	90	-0-	-5100	-0-	3	1	79	3	Y	7	54	1			7
							8	9									
05	5363	X	1159	-0-	-4204	-0-	40	1	1035	3	Y	76					83
							84	9									
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	54	1			29
07	1333	X	65	-0-	-1268	-0-	2	1	54	3	Y	8	29	1			8
							9	9									
08	1333	X	267	-0-	-1066	-0-	2	1	231	3	Y	31					39
							34	9									
09	1110	X	113	-0-	-997	-0-	3	1	102	3	Y	7	26	1			20
							8	9									
10	1147	X	467	-0-	-680	-0-	15	1	399	3	Y	48					68
							53	9									
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	Y	78	46	1			100
							86	9									
12	279	X	15	-0-	-264	-0-	1	1	13	3	Y	1					101
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	108	1	1643	3	Y	-0-					-0-
02	1682	X	1547	-0-	-135	-0-	95	1	1452	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1780	-0-	-18	-0-	106	1	1674	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1719	-0-	-21	-0-	62	1	1657	3	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1549	-0-	-187	-0-	58	1	1491	3	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1560	-0-	-150	-0-	50	1	1510	3	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1563	-0-	-204	-0-	55	1	1508	3	Y	-0-					-0-
08	1767	X	1290	-0-	-477	-0-	10	1	1280	3	Y	-0-					-0-
09	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	45	1	1716	3	Y	-0-					-0-
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	66	1	1710	3	Y	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	105	1	1679	3	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1699	-0-	-130	-0-	109	1	1590	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	187	3	Y	2					3
02	116	N	19	-0-	-97	-0-	1	1 7 9	11	3	Y	6	4	1			5
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1 3 9	22	3	Y	3	5	1			3
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	2	1 2 9	63	3	Y	2	3	1			2
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1 4 9	131	3	Y	4					6
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1 2 9	126	3	Y	2	4	1			4
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1 6 9	232	3	Y	5	4	1			5
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1 4 9	166	3	Y	4					9
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	2	1 1 9	63	3	Y	1	6	1			4
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			1
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SBR WELL #: 40 RRCID -> 157972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF.10248 - 10264

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 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	X	1038	-0-	-760	-0-	65	1	972	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1682	X	546	-0-	-1136	-0-	32	1	513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1798	X	844	-0-	-954	-0-	51	1	793	3	Y	-0-					-0-
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	53	1	1413	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1023	X	999	-0-	-24	-0-	37	1	962	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	989	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1519	X	1086	-0-	-433	-0-	38	1	1047	3	Y	1					1
							1	9									
08	1519	X	934	-0-	-585	-0-	7	1	927	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1470	X	1098	-0-	-372	-0-	28	1	1070	3	Y	-0-					-0-
10	1085	X	614	-0-	-471	-0-	23	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	1050	X	10	-0-	-1040	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	15	-0-	-1132	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 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	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	Y	16	20	1			5
							18	9									
02	609	N	601	-0-	-8	-0-	36	1	553	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	35	1	540	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	22	1	570	3	Y	13	15	1			5
							14	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	543	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	20	1	564	3	Y	10	6	1			8
							11	9									
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	4	1	533	3	Y	7	11	1			4
							8	9									
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	12	1	471	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	579	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	532	3	Y	12	8	1			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	23	1 4 9	324	3	Y	4	5	1			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	308	3	Y	5	5	1			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	352	3	Y	4	4	1			-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	13	1 4 9	291	3	Y	4	4	1			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	368	3	Y	5	5	1			-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	16	1 3 9	337	3	Y	3	3	1			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	322	3	Y	5	4	1			1
08	403	N	203	-0-	-200	-0-	10	1 7 9	186	3	Y	6	6	1			1
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	12	1 4 9	286	3	Y	4	4	1			1
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1 4 9	308	3	Y	4	4	1			1
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	284	3	Y	5	5	1			1
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	23	1 4 9	257	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	74	1 3 9	721	3	Y	3	3	1			-0-
02	493	N	490	-0-	-3	-0-	47	1 2 9	441	3	Y	2	2	1			-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	483	3	Y	1	1	1			-0-
04	780	N	412	-0-	-368	-0-	16	1 1 9	395	3	Y	1	1	1			-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	733	3	Y	2	2	1			-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	1076	3	Y	3	3	1			-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	1001	3	Y	4	3	1			1
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	1204	3	Y	5	5	1			1
09	1140	N	461	-0-	-679	-0-	18	1 1 9	442	3	Y	1	2	1			-0-
10	1054	N	967	-0-	-87	-0-	36	1 4 9	927	3	Y	4	3	1			1
11	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	68	1 6 9	1063	3	Y	5	5	1			1
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	1068	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	70	1	680	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	812	N	692	-0-	-120	-0-	65	1	614	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	75	1	926	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	31	1	747	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	708	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	37	1	805	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	822	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	32	1	758	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	840	N	459	-0-	-381	-0-	17	1	441	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	28	1	730	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	39	1	605	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	569	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 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	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	974	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1102	X	860	-0-	-242	-0-	50	1	808	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1178	X	861	-0-	-317	-0-	54	1	805	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1140	X	837	-0-	-303	-0-	37	1	798	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1054	X	839	-0-	-215	-0-	36	1	801	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1020	X	847	-0-	-173	-0-	38	1	808	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	930	X	824	-0-	-106	-0-	39	1	783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	868	X	603	-0-	-265	-0-	32	1	569	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	963	X	963	-0-	-0-	-0-	40	1	921	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	868	X	773	-0-	-95	-0-	33	1	737	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	840	X	759	-0-	-81	-0-	52	1	704	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	992	X	745	-0-	-247	-0-	52	1	690	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 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	465	N	437	-0-	-28	-0-	41	1	394	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	35	1	324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	31	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	16	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	417	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	18	1	409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	15	1	388	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	26	1	388	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 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	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	103	1	1988	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	106	1	2076	3	Y	45	44	1			2
							50	9									
03	2325	X	2059	-0-	-266	-0-	103	1	1910	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
04	2250	X	1840	-0-	-410	-0-	79	1	1716	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
05	2387	X	1819	-0-	-568	-0-	76	1	1699	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
06	2310	X	1541	-0-	-769	-0-	68	1	1444	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
07	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	72	1	1462	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
08	1829	N	1432	-0-	-397	-0-	74	1	1333	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	78	1	1787	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	81	1	1798	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	105	1	1756	3	Y	22	25	1			4
							24	9									
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	118	1	1981	3	Y	23	23	1			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 22,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

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

W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	Y	9	13	1			3
						10	9									
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
03	527 N	421	-0-	-106	-0-	25	1	392	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	14	1	379	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
05	465 N	353	-0-	-112	-0-	13	1	339	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	12	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	12	1	334	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	8	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	6	3	1			4
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR "A" WELL #: 57 RRCID -> 158595 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10458 - 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	67	1	941	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	928	N	876	-0-	-52	-0-	58	1	815	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	930	N	670	-0-	-260	-0-	45	1	623	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	990	N	501	-0-	-489	-0-	22	1	477	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	930	N	806	-0-	-124	-0-	34	1	770	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	754	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	806	N	382	-0-	-424	-0-	20	1	360	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	750	N	610	-0-	-140	-0-	25	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	806	N	670	-0-	-136	-0-	29	1	638	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	613	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	579	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1 9	700	3	Y	1	1	1			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	72	1 9	669	3	Y	1	1	1			-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	61	1 9	757	3	Y	1	1	1			-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	32	1 9	771	3	Y	1	1	1			-0-
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	30	1 9	729	3	Y	1	1	1			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	33	1 9	709	3	Y	1	1	1			-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1 9	802	3	Y	1	1	1			-0-
08	775	N	435	-0-	-340	-0-	17	1 9	417	3	Y	1	1	1			-0-
09	750	N	296	-0-	-454	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	739	3	Y	2	2	1			-0-
02	812	N	664	-0-	-148	-0-	44	1 1 9	619	3	Y	1	1	1			-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	724	3	Y	1	1	1			-0-
04	780	N	568	-0-	-212	-0-	25	1 1 9	542	3	Y	1	1	1			-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	30	1 1 9	670	3	Y	1	1	1			-0-
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	30	1 1 9	629	3	Y	1	1	1			-0-
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	26	1 2 9	524	3	Y	2	2	1			-0-
08	713	N	323	-0-	-390	-0-	17	1 3 9	303	3	Y	3	2	1			1
09	660	N	485	-0-	-175	-0-	20	1 1 9	464	3	Y	1	2	1			-0-
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	22	1 3 9	481	3	Y	3	2	1			1
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	484	3	Y	1	2	1			-0-
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	38	1 2 9	415	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 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	1705	X	1619	-0-	-86	-0-	150	1	1454	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	159	1	1483	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	148	1	1824	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	80	1	1949	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	77	1	1855	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	97	1	2108	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2108	X	1869	-0-	-239	-0-	80	1	1788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	85	1	2029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2220	X	2211	-0-	-9	-0-	84	1	2126	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2294	X	1591	-0-	-703	-0-	59	1	1531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2220	X	1809	-0-	-411	-0-	108	1	1700	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2294	X	1810	-0-	-484	-0-	112	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

01	682	N	572	-0-	-110	-0-	53	1	511	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	64	1	599	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	48	1	592	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	21	1	509	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	713	N	573	-0-	-140	-0-	23	1	548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	26	1	622	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	24	1	593	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	24	1	612	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	630	N	408	-0-	-222	-0-	24	1	377	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	651	N	433	-0-	-218	-0-	26	1	400	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

01	403 N	397	-0-	-6	-0-	26	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	22	1	302	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
04	390 N	148	-0-	-242	-0-	6	1	140	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	403 N	100	-0-	-303	-0-	4	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

01	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 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	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	98	1	952	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1073	N	962	-0-	-111	-0-	92	1	857	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	74	1	914	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	38	1	919	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	39	1	929	3	Y	32	31	1			2
							35	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	40	1	901	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
08	992	N	895	-0-	-97	-0-	36	1	853	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
09	900	N	835	-0-	-65	-0-	32	1	799	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	961	N	560	-0-	-401	-0-	21	1	536	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	862	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	71	1 9	1119	3	Y	8	9	1			-0-
02	928	N	926	-0-	-2	-0-	55	1 4 9	867	3	Y	4	4	1			-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	76	1 4 9	1145	3	Y	4	4	1			-0-
04	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	49	1 4 9	1055	3	Y	4	4	1			-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	1087	3	Y	4	4	1			-0-
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	53	1 4 9	1116	3	Y	4	4	1			-0-
07	1240	X	1172	-0-	-68	-0-	55	1 6 9	1111	3	Y	5	4	1			1
08	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	68	1 7 9	1222	3	Y	6	6	1			1
09	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	58	1 4 9	1343	3	Y	4	4	1			1
10	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	1186	3	Y	4	4	1			1
11	1260	X	1213	-0-	-47	-0-	84	1 6 9	1123	3	Y	5	5	1			1
12	1457	X	1250	-0-	-207	-0-	87	1 6 9	1157	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10194 - 10232

01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	627	3	Y	1	1	1			-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	592	3	Y	1	1	1			-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	42	1 1 9	624	3	Y	1	1	1			-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	28	1 1 9	609	3	Y	1	1	1			-0-
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	28	1 1 9	625	3	Y	1	1	1			-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	27	1 1 9	572	3	Y	1	1	1			-0-
07	651	N	590	-0-	-61	-0-	28	1 1 9	561	3	Y	1	1	1			-0-
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	31	1 1 9	559	3	Y	1	1	1			-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	575	3	Y	1	1	1			-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	25	1 1 9	548	3	Y	1	1	1			-0-
11	570	N	306	-0-	-264	-0-	21	1 1 9	284	3	Y	1	1	1			-0-
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	40	1 1 9	536	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 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	N	374	-0-	-29	-0-	24	1	343	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	377	N	338	-0-	-39	-0-	22	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	14	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	17	1	350	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	11	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	111	-0-	-261	-0-	6	1	101	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	360	N	111	-0-	-249	-0-	5	1	105	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	203	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	3	1	39	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 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	626	X	626	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	580	X	509	-0-	-71	-0-	30	1	476	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	620	X	407	-0-	-213	-0-	25	1	380	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	600	X	281	-0-	-319	-0-	12	1	267	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	620	X	324	-0-	-296	-0-	14	1	308	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	600	X	446	-0-	-154	-0-	20	1	425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	17	1	397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	15	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	24	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 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	434	N	410	-0-	-24	-0-	27	1 6 9	377	3	Y	5	5	1			-0-
02	261	N	142	-0-	-119	-0-	9	1 3 9	130	3	Y	3	3	1			-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	21	1 4 9	298	3	Y	4	4	1			-0-
04	390	N	69	-0-	-321	-0-	3	1 1 9	65	3	Y	1	1	1			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1 6 9	338	3	Y	5	5	1			-0-
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	11	1 3 9	228	3	Y	3	3	1			-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	243	3	Y	4	3	1			1
08	372	N	256	-0-	-116	-0-	13	1 6 9	237	3	Y	5	5	1			1
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	290	3	Y	4	4	1			1
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	8	1 3 9	179	3	Y	3	3	1			1
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	223	3	Y	5	5	1			1
12	310	N	183	-0-	-127	-0-	15	1 3 9	165	3	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

01	248	N	200	-0-	-48	-0-	13	1 1 9	186	3	Y	1	1	1			-0-
02	203	N	181	-0-	-22	-0-	12	1 1 9	168	3	Y	1	1	1			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	195	3	Y	1	1	1			-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1 1 9	156	3	Y	1	1	1			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	184	3	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1 1 9	169	3	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1 1 9	136	3	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1 4 9	115	3	Y	4	3	1			1
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	208	3	Y	3	3	1			1
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	221	3	Y	3	3	1			1
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	217	3	Y	3	3	1			1
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1 3 9	231	3	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	424	-0-	-165	-0-	26 36	1 9	362	3	Y	33	33	1			2
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60 46	1 9	849	3	Y	42	42	1			2
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46 34	1 9	648	3	Y	31	32	1			1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19 29	1 9	406	3	Y	26	26	1			1
05	961	N	551	-0-	-410	-0-	22 25	1 9	504	3	Y	23	23	1			1
06	690	N	403	-0-	-287	-0-	18 12	1 9	373	3	Y	11	11	1			1
07	465	N	352	-0-	-113	-0-	16 6	1 9	330	3	Y	5	5	1			1
08	558	N	198	-0-	-360	-0-	10 2	1 9	186	3	Y	2	3	1			-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	15 3	1 9	357	3	Y	3	2	1			1
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	389	3	Y	3	3	1			1
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	411	3	Y	4	4	1			1
12	403	N	261	-0-	-142	-0-	22 3	1 9	236	3	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	92 6	1 9	891	3	Y	5	5	1			-0-
02	986	N	908	-0-	-78	-0-	87 6	1 9	815	3	Y	5	5	1			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	75 6	1 9	929	3	Y	5	5	1			-0-
04	960	N	954	-0-	-6	-0-	37 6	1 9	911	3	Y	5	5	1			-0-
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	37 6	1 9	880	3	Y	5	5	1			-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	39 4	1 9	842	3	Y	4	4	1			-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	41 6	1 9	922	3	Y	5	4	1			1
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	906	3	Y	6	6	1			1
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	34 6	1 9	849	3	Y	5	5	1			1
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	32 4	1 9	826	3	Y	4	4	1			1
11	930	N	825	-0-	-105	-0-	49 6	1 9	770	3	Y	5	5	1			1
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	51 4	1 9	775	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	84	1	812	3	Y	38	39	1			2
							42	9									
02	928	N	894	-0-	-34	-0-	84	1	786	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
03	961	N	772	-0-	-189	-0-	58	1	711	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	32	1	781	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	961	N	789	-0-	-172	-0-	31	1	755	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	29	1	640	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	34	1	752	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	775	N	575	-0-	-200	-0-	23	1	549	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	742	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	28	1	722	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	833	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	867	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 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	633	X	633	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	43	1	685	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	X	342	-0-	-402	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	301	-0-	-419	-0-	13	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	X	378	-0-	-397	-0-	16	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	750	X	245	-0-	-505	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	17	1	312	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	330	N	143	-0-	-187	-0-	10	1	131	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	403	N	141	-0-	-262	-0-	10	1	128	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	115	1	1079	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23	1	550	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	503	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	20	1	469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	19	1	484	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	207	-0-	-320	-0-	8	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	165	-0-	-315	-0-	10	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	N	148	-0-	-379	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 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	2387	X	761	-0-	-1626	-0-	45	1	709	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3335	X	716	-0-	-2619	-0-	42	1	670	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3565	X	971	-0-	-2594	-0-	61	1	908	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3450	X	856	-0-	-2594	-0-	38	1	816	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	992	X	711	-0-	-281	-0-	30	1	680	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	930	X	861	-0-	-69	-0-	39	1	821	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	961	X	845	-0-	-116	-0-	40	1	801	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	961	X	854	-0-	-107	-0-	45	1	800	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	38	1	871	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	899	X	868	-0-	-31	-0-	37	1	823	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	870	X	843	-0-	-27	-0-	58	1	778	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	69	1	914	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 73 RRCID -> 159450 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10334 - 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	186	N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	91	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	7	1	156	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	45	1	640	3	Y	26	27	1			1
							29	9									
02	812	N	633	-0-	-179	-0-	41	1	574	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	806	N	688	-0-	-118	-0-	45	1	628	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	21	1	453	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	24	1	537	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
06	660	N	503	-0-	-157	-0-	22	1	469	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	23	1	461	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
08	589	N	371	-0-	-218	-0-	19	1	345	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	554	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	568	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 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	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	97	1	1519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	124	1	2779	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	2914	X	2204	-0-	-710	-0-	114	1	2043	3	Y	43	34	1			9
							47	9									
09	2820	X	1735	-0-	-1085	-0-	70	1	1604	3	Y	55	51	1			13
							61	9									
10	2914	X	10	-0-	-2904	-0-	9	3	1	9	Y	1	14	1			-0-
11	2130	X	10	-0-	-2120	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2201	X	10	-0-	-2191	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	666	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
02	696	N	672	-0-	-24	-0-	44	1	622	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	54	1	753	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	28	1	605	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	33	1	739	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	33	1	703	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	30	1	602	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	775	N	419	-0-	-356	-0-	22	1	390	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	27	1	613	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	24	1	537	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	33	1	371	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	682	N	383	-0-	-299	-0-	32	1	347	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	996	-0-	-554	-0-	63	1	933	3	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1093	-0-	-407	-0-	39	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	1550	X	939	-0-	-611	-0-	35	1	904	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	818	-0-	-442	-0-	26	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1099	-0-	-203	-0-	38	1	1061	3	Y	-0-					-0-
08	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	8	1	1131	3	Y	-0-					-0-
09	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	35	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	53	1	1379	3	Y	-0-					-0-
11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	76	1	1198	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1347	-0-	-79	-0-	90	1	1257	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 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	527	N	149	-0-	-378	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	105	-0-	-156	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1576	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	105	1	2509	3	Y	46	38	1			9
							51	9									
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	24	27	1			6
							26	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	576	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "D" WELL #: 2 RRCID -> 159983 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10590 - 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	341	N	112	-0-	-229	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	1					1
							1	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	575	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	782	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 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	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	124	1	1198	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1305	N	1215	-0-	-90	-0-	117	1	1090	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	107	1	1314	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	51	1	1242	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	52	1	1250	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	54	1	1173	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	57	1	1269	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	54	1	1288	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	50	1	1284	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	74	1	1166	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	75	1	1147	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	101	1	982	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1189	N	1051	-0-	-138	-0-	101	1	944	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	93	1	1142	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	46	1	1114	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	42	1	1005	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1136	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	46	1	1023	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	54	1	1300	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	47	1	1178	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	48	1	1243	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	74	1	1155	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	77	1	1172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 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	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	299	1	2892	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	231	1	2153	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
03	3255 X	2205	-0-	-1050	-0-	165	1	2036	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
04	3150 X	2612	-0-	-538	-0-	102	1	2506	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
05	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	125	1	3007	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
06	3090 X	1957	-0-	-1133	-0-	86	1	1868	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	2697 X	1110	-0-	-1587	-0-	47	1	1061	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	3131 X	607	-0-	-2524	-0-	24	1	581	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	3030 X	143	-0-	-2887	-0-	5	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	3131 X	29	-0-	-3102	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	139	1	2184	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	231	1	3521	3	Y	5	4	1			1
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 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	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	179	1	2811	3	Y	58	62	1			20
							64	9									
02	2001	X	1962	-0-	-39	-0-	113	1	1802	3	Y	43	47	1			16
							47	9									
03	2139	X	1251	-0-	-888	-0-	76	1	1119	3	Y	51	43	1			24
							56	9									
04	2970	X	2146	-0-	-824	-0-	74	1	2002	3	Y	64	53	1			35
							70	9									
05	3069	X	1586	-0-	-1483	-0-	57	1	1461	3	Y	62	75	1			22
							68	9									
06	2970	X	1528	-0-	-1442	-0-	47	1	1434	3	Y	43	46	1			19
							47	9									
07	2232	X	1508	-0-	-724	-0-	51	1	1404	3	Y	48	29	1			38
							53	9									
08	2232	X	1355	-0-	-877	-0-	10	1	1303	3	Y	38	54	1			22
							42	9									
09	2160	X	1569	-0-	-591	-0-	39	1	1488	3	Y	38	38	1			22
							42	9									
10	1581	X	1569	-0-	-12	-0-	56	1	1457	3	Y	51	36	1			37
							56	9									
11	1530	X	1472	-0-	-58	-0-	86	1	1349	3	Y	34	54	1			17
							37	9									
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	3	Y	52	34	1			35
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 21,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	Y	-0-					1
02	290	N	231	-0-	-59	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					1
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					1
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					1
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					1
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	10	1	297	3	Y	1					2
							1	9									
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	11	1	291	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					1
09	300	N	235	-0-	-65	-0-	6	1	229	3	Y	-0-					1
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	645	3	Y	1					2
							1	9									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	1					3
							1	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	543	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	493	N	374	-0-	-119	-0-	22	1	349	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	28	1	416	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	570	N	371	-0-	-199	-0-	16	1	351	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	16	1	362	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	613	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	14	1	285	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	11	1	204	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	27	1	626	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	682	N	332	-0-	-350	-0-	23	1	306	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	651	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	586	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	653	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	690	N	510	-0-	-180	-0-	20	1	487	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	713	N	448	-0-	-265	-0-	18	1	427	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	630	N	369	-0-	-261	-0-	16	1	351	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	16	1	426	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 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	744 N	731	-0-	-13	-0-	47	1	684	3	Y	-0-					-0-
02	754 N	721	-0-	-33	-0-	45	1	676	3	Y	-0-					-0-
03	806 N	756	-0-	-50	-0-	47	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	27	1	715	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	745	-0-	-30	-0-	28	1	717	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	22	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	667	-0-	-108	-0-	23	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	744 N	615	-0-	-129	-0-	5	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	17	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	47	1	631	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

01	1705 X	1511	-0-	-194	-0-	141	1	1363	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	164	1	1540	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
03	1612 X	1506	-0-	-106	-0-	113	1	1390	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	72	1	1750	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
05	1829 X	1621	-0-	-208	-0-	65	1	1552	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
06	1770 X	1476	-0-	-294	-0-	65	1	1408	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	1891 X	1728	-0-	-163	-0-	74	1	1650	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
08	1891 X	1284	-0-	-607	-0-	51	1	1229	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	1830 X	1653	-0-	-177	-0-	63	1	1586	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	1736 X	1674	-0-	-62	-0-	62	1	1609	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	1680 X	1641	-0-	-39	-0-	98	1	1539	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	1736 X	1487	-0-	-249	-0-	91	1	1392	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 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	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	115	1	1113	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
02	1247	N	919	-0-	-328	-0-	87	1	815	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	106	1	1303	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	49	1	1188	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	47	1	1122	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	50	1	1094	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1271	X	1184	-0-	-87	-0-	50	1	1128	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	48	1	1148	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1230	X	1157	-0-	-73	-0-	44	1	1107	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1170	X	1113	-0-	-57	-0-	66	1	1041	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1209	X	1063	-0-	-146	-0-	65	1	992	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	40	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	406	N	362	-0-	-44	-0-	34	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	14	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	19	1	415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	16	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	724	-0-	-144	-0-	66	1	636	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
02	812	N	749	-0-	-63	-0-	70	1	656	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	711	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	822	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2280	X	1178	-0-	-1102	-0-	52	1	1123	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2883	X	1246	-0-	-1637	-0-	53	1	1187	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	2883	X	1273	-0-	-1610	-0-	51	1	1215	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	47	1	1179	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1240	X	1148	-0-	-92	-0-	43	1	1101	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	77	1	1215	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	74	1	1120	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

01	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	65	1	1022	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	899	X	881	-0-	-18	-0-	51	1	828	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1271	X	890	-0-	-381	-0-	56	1	832	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1230	X	770	-0-	-460	-0-	28	1	740	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1271	X	904	-0-	-367	-0-	34	1	867	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1050	X	810	-0-	-240	-0-	26	1	782	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	27	1	753	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	899	N	749	-0-	-150	-0-	6	1	741	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	24	1	911	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	32	1	840	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	998	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	961	N	841	-0-	-120	-0-	56	1	784	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 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	471	X	471	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	1					2
							1	9									
02	435	X	342	-0-	-93	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					2
03	527	X	515	-0-	-12	-0-	32	1	482	3	Y	1					3
							1	9									
04	510	X	463	-0-	-47	-0-	17	1	446	3	Y	-0-	2	1			1
05	527	X	455	-0-	-72	-0-	17	1	438	3	Y	-0-					1
06	510	X	387	-0-	-123	-0-	12	1	374	3	Y	1					2
							1	9									
07	527	X	443	-0-	-84	-0-	15	1	427	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	527	X	407	-0-	-120	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					1
09	450	X	383	-0-	-67	-0-	10	1	373	3	Y	-0-					1
10	465	X	298	-0-	-167	-0-	11	1	287	3	Y	-0-					1
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	32	1	467	3	Y	1					2
							1	9									
12	434	X	370	-0-	-64	-0-	25	1	344	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 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	527	N	496	-0-	-31	-0-	46	1	446	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	435	N	427	-0-	-8	-0-	41	1	382	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	465	N	313	-0-	-152	-0-	23	1	289	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	17	1	414	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	787	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	37	1	825	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	29	1	689	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	840	X	278	-0-	-562	-0-	10	1	265	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	868	X	420	-0-	-448	-0-	16	1	404	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	840	X	598	-0-	-242	-0-	36	1	560	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	868	X	458	-0-	-410	-0-	28	1	428	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 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	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	1216	3	Y	3	3	1			-0-
02	1131	X	722	-0-	-409	-0-	69	1 2 9	651	3	Y	2	2	1			-0-
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	103	1 3 9	1271	3	Y	3	3	1			-0-
04	1290	X	1119	-0-	-171	-0-	44	1 3 9	1072	3	Y	3	3	1			-0-
05	1333	X	847	-0-	-486	-0-	34	1 2 9	811	3	Y	2	2	1			-0-
06	1290	X	828	-0-	-462	-0-	36	1 2 9	790	3	Y	2	2	1			-0-
07	1240	X	820	-0-	-420	-0-	35	1 2 9	783	3	Y	2	2	1			-0-
08	1240	X	883	-0-	-357	-0-	35	1 2 9	846	3	Y	2	2	1			-0-
09	1110	X	970	-0-	-140	-0-	37	1 2 9	931	3	Y	2	2	1			-0-
10	868	X	775	-0-	-93	-0-	29	1 3 9	743	3	Y	3	2	1			1
11	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	984	3	Y	1	2	1			-0-
12	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	66	1 4 9	998	3	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	435	3	Y	3	3	1			1
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	414	3	Y	2	2	1			1
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	28	1 2 9	430	3	Y	2	2	1			1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	461	3	Y	2	2	1			1
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	462	3	Y	3	3	1			1
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	14	1 2 9	418	3	Y	2	2	1			1
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	16	1 1 9	444	3	Y	1	1	1			1
08	496	N	434	-0-	-62	-0-	3	1 2 9	429	3	Y	2	2	1			1
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	10	1 1 9	388	3	Y	1	1	1			1
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	17	1 1 9	444	3	Y	1	1	1			1
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	25	1 2 9	388	3	Y	2	2	1			1
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	26	1 1 9	366	3	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	406 N	354	-0-	-52	-0-	34	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	222	-0-	-150	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	13	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	434 N	240	-0-	-194	-0-	10	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	13	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	372 N	271	-0-	-101	-0-	17	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 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	623 N	623	-0-	-0-	-0-	58	1	559	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
02	1508 N	590	-0-	-918	-0-	56	1	528	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	165	1	2033	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	52	1	1276	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	50	1	1211	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
06	1950 N	1036	-0-	-914	-0-	45	1	987	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
07	2015 X	1217	-0-	-798	-0-	52	1	1159	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
08	2015 X	1204	-0-	-811	-0-	48	1	1149	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
09	1320 X	1116	-0-	-204	-0-	42	1	1068	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
10	1271 X	1072	-0-	-199	-0-	40	1	1028	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	1170 X	1081	-0-	-89	-0-	64	1	1011	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
12	1209 X	1066	-0-	-143	-0-	65	1	995	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1469	-0-	-980	-0-	78	1	1387	3	Y	4					17
							4	9									
02	2755	X	1295	-0-	-1460	-0-	64	1	1231	3	Y	-0-					17
03	2945	X	1710	-0-	-1235	-0-	96	1	1614	3	Y	-0-					17
04	2850	X	1961	-0-	-889	-0-	75	1	1882	3	Y	4					21
							4	9									
05	1798	X	1392	-0-	-406	-0-	67	1	1325	3	Y	-0-					21
06	1650	X	1282	-0-	-368	-0-	62	1	1218	3	Y	2					23
							2	9									
07	2015	X	1152	-0-	-863	-0-	51	1	1091	3	Y	9	22	1			10
							10	9									
08	2015	X	1022	-0-	-993	-0-	43	1	979	3	Y	-0-					10
09	1950	X	1020	-0-	-930	-0-	49	1	954	3	Y	15					25
							17	9									
10	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	48	1	1002	3	Y	3					28
							3	9									
11	1290	X	1073	-0-	-217	-0-	73	1	1000	3	Y	-0-					28
12	1147	X	1101	-0-	-46	-0-	77	1	1016	3	Y	7	23	1			12
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	392	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	580	N	419	-0-	-161	-0-	25	1	391	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	565	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	602	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	540	N	312	-0-	-228	-0-	14	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	620	N	256	-0-	-364	-0-	12	1	243	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	26	1	462	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	32	1	430	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	32	1	429	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	204	-0-	-199	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 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	648	X	648	-0-	-0-	-0-	60	1	587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	551	X	393	-0-	-158	-0-	37	1	355	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	X	294	-0-	-295	-0-	24	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	X	271	-0-	-359	-0-	11	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	X	387	-0-	-264	-0-	15	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	630	X	415	-0-	-215	-0-	18	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	18	1	443	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	18	1	452	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	342	-0-	-92	-0-	13	1	328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	34	1	544	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	29	1	452	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SBR WELL #: 95 RRCID -> 160865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10697 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	404	1	3933	3	Y	-0-					-0-
02	2755	X	2742	-0-	-13	-0-	263	1	2479	3	Y	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	364	1	4101	3	Y	-0-					-0-
04	4200	X	502	-0-	-3698	-0-	20	1	482	3	Y	-0-					-0-
05	4340	X	623	-0-	-3717	-0-	25	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	963	-0-	-3357	-0-	42	1	921	3	Y	-0-					-0-
07	4464	X	1179	-0-	-3285	-0-	50	1	1129	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	1215	-0-	-3249	-0-	49	1	1166	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	809	-0-	-151	-0-	31	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	1178	X	597	-0-	-581	-0-	22	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	267	-0-	-903	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	169	-0-	-1040	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 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	637	X	637	-0-	-0-	-0-	59	1	578	3	Y	-0-					-0-
02	580	X	499	-0-	-81	-0-	47	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	430	-0-	-283	-0-	35	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	422	-0-	-268	-0-	17	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	307	-0-	-406	-0-	12	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	501	-0-	-129	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	758	3	Y	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	673	-0-	-133	-0-	41	1	632	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 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	569	X	569	-0-	-0-	-0-	53	1	515	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	580	X	562	-0-	-18	-0-	55	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	X	453	-0-	-167	-0-	37	1	415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	X	338	-0-	-262	-0-	13	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	561	-0-	-28	-0-	22	1	538	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	X	455	-0-	-115	-0-	20	1	434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	21	1	513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	20	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	421	-0-	-137	-0-	25	1	395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 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	744	N	637	-0-	-107	-0-	60	1	576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	696	N	525	-0-	-171	-0-	51	1	473	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	43	1	530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	24	1	585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	597	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	23	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	620	N	544	-0-	-76	-0-	22	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	20	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	N	438	-0-	-89	-0-	16	1	421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	31	1	480	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	29	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

01	558	N	89	-0-	-469	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	60	-0-	-259	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 62R RRCID -> 160912 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10488 - 10508

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 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	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	7	1	166	3	Y	1					1
						1	9									
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					1
07	248 N	149	-0-	-99	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					1
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					1
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					1
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					1
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					1
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 X	625	-0-	-26	-0-	33	1	592	3	Y	-0-					1
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	45	1	840	3	Y	-0-					1
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	47	1	791	3	Y	-0-					1
04	750 X	585	-0-	-165	-0-	22	1	563	3	Y	-0-					1
05	961 X	829	-0-	-132	-0-	40	1	789	3	Y	-0-					1
06	930 X	587	-0-	-343	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					1
07	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	47	1	1004	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	40	1	907	3	Y	-0-					-0-
09	810 X	621	-0-	-189	-0-	31	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	1054 X	453	-0-	-601	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	1020 X	840	-0-	-180	-0-	57	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	1054 X	608	-0-	-446	-0-	43	1	565	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	464 N	334	-0-	-130	-0-	22	1	310	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	434 N	339	-0-	-95	-0-	21	1	317	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	13	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	496 N	421	-0-	-75	-0-	15	1	404	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	2	1	311	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	420 N	327	-0-	-93	-0-	8	1	318	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	10	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	Y	3	2	1			1
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 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	558 N	539	-0-	-19	-0-	35	1	502	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	522 N	500	-0-	-22	-0-	33	1	465	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	38	1	536	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	510 N	423	-0-	-87	-0-	19	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	22	1	498	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	570 N	472	-0-	-98	-0-	21	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	19	1	394	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	527 N	249	-0-	-278	-0-	13	1	234	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	480 N	368	-0-	-112	-0-	15	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	385	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	380	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SBR WELL #: 100 RRCID -> 161143 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10810 - 10830

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	38	1	582	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	17	1	468	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	27	1	699	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	609	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
07	682	X	590	-0-	-92	-0-	20	1	562	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
08	744	X	523	-0-	-221	-0-	4	1	512	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
09	720	X	651	-0-	-69	-0-	16	1	624	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
10	744	X	648	-0-	-96	-0-	23	1	608	3	Y	15	10	1			11
							17	9									
11	630	X	519	-0-	-111	-0-	31	1	484	3	Y	4	13	1			2
							4	9									
12	682	X	678	-0-	-4	-0-	45	1	625	3	Y	7	4	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 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	496	N	476	-0-	-20	-0-	30	1	445	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	15	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	11	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	16	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	12	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	15	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	570	N	419	-0-	-151	-0-	25	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	29	1	406	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	92	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	140	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	5	1	130	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	2	1	74	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	107	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	1	1	91	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	2	1	75	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	68	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 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	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	937	3	Y	16	12	1			10
							18	9									
02	1102	X	891	-0-	-211	-0-	52	1	825	3	Y	13	17	1			6
							14	9									
03	1178	X	832	-0-	-346	-0-	52	1	766	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
04	1140	X	1044	-0-	-96	-0-	37	1	997	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
05	1023	X	844	-0-	-179	-0-	31	1	804	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	990	X	873	-0-	-117	-0-	28	1	837	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	1085	X	971	-0-	-114	-0-	34	1	925	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
08	1085	X	537	-0-	-548	-0-	4	1	525	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
09	1050	X	663	-0-	-387	-0-	17	1	639	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	961	X	749	-0-	-212	-0-	27	1	708	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
11	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	66	1	951	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
12	961	X	803	-0-	-158	-0-	55	1	722	3	Y	24	20	1			11
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 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	200	X	200	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	1					12
							1	9									
02	2552	X	-0-	-0-	-2552	-0-					Y	-0-					12
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					12
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					12
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					12
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 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	1364	X	845	-0-	-519	-0-	79	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	1276	X	1163	-0-	-113	-0-	112	1	1051	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	449	-0-	-915	-0-	37	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	952	-0-	-98	-0-	37	1	915	3	Y	-0-					-0-
05	1240	X	725	-0-	-515	-0-	29	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	754	-0-	-446	-0-	33	1	721	3	Y	-0-					-0-
07	1240	X	720	-0-	-520	-0-	31	1	689	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	913	-0-	-79	-0-	37	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	921	-0-	-39	-0-	35	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	950	X	950	-0-	-0-	-0-	35	1	915	3	Y	-0-					-0-
11	983	X	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	3	Y	-0-					-0-
12	961	X	737	-0-	-224	-0-	44	1	693	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	65	1	939	3	Y	1					3
							1	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	359	3	Y	1					4
							1	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	Y	1					5
							1	9									
04	900	N	459	-0-	-441	-0-	16	1	442	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	610	3	Y	1					4
							1	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	501	3	Y	2					6
							2	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
08	620	N	547	-0-	-73	-0-	4	1	542	3	Y	1					4
							1	9									
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	550	3	Y	1					5
							1	9									
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	19	1	498	3	Y	2					7
							2	9									
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	33	1	487	3	Y	2					9
							2	9									
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	34	1	459	3	Y	1	7	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	472	-0-	-50	-0-	29	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	48	1	706	3	Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	593	3	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	22	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	493	-0-	-227	-0-	16	1	477	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	476	-0-	-268	-0-	17	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	744	X	318	-0-	-426	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	630	X	514	-0-	-116	-0-	13	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	473	-0-	-116	-0-	18	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	480	X	438	-0-	-42	-0-	29	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	499	-0-	-28	-0-	36	1	463	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 10742

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	232	N	157	-0-	-75	-0-	15	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	9	1	223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	11	1	234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	7	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	204	1 6 9	1977	3	Y	5	5	1			-0-
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	246	1 6 9	2300	3	Y	5	5	1			-0-
03	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	187	1 4 9	2306	3	Y	4	4	1			-0-
04	2130 X	1630	-0-	-500	-0-	64	1 4 9	1562	3	Y	4	4	1			-0-
05	2728 X	1645	-0-	-1083	-0-	66	1 4 9	1575	3	Y	4	4	1			-0-
06	2640 X	2069	-0-	-571	-0-	91	1 2 9	1976	3	Y	2	2	1			-0-
07	2728 X	1752	-0-	-976	-0-	75	1 2 9	1675	3	Y	2	2	1			-0-
08	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	91	1 4 9	2176	3	Y	4	3	1			1
09	2070 X	1325	-0-	-745	-0-	50	1 3 9	1272	3	Y	3	3	1			1
10	2139 X	587	-0-	-1552	-0-	22	1 3 9	562	3	Y	3	3	1			1
11	2190 X	1673	-0-	-517	-0-	100	1 6 9	1567	3	Y	5	5	1			1
12	2263 X	828	-0-	-1435	-0-	51	1 6 9	771	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

01	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	158	1 6 9	1524	3	Y	5	5	1			-0-
02	1711 N	1524	-0-	-187	-0-	147	1 6 9	1371	3	Y	5	5	1			-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	130	1 6 9	1605	3	Y	5	5	1			-0-
04	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	63	1 6 9	1541	3	Y	5	5	1			-0-
05	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	64	1 6 9	1531	3	Y	5	5	1			-0-
06	1530 N	1519	-0-	-11	-0-	67	1 4 9	1448	3	Y	4	4	1			-0-
07	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	68	1 6 9	1529	3	Y	5	4	1			1
08	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	63	1 7 9	1523	3	Y	6	6	1			1
09	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	57	1 6 9	1440	3	Y	5	5	1			1
10	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	56	1 4 9	1448	3	Y	4	4	1			1
11	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	85	1 6 9	1336	3	Y	5	5	1			1
12	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	88	1 6 9	1344	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 105 RRCID -> 161611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10470 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

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

SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

01	682 X	569	-0-	-113	-0-	53	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	638 X	516	-0-	-122	-0-	49	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	589 X	426	-0-	-163	-0-	35	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	570 X	347	-0-	-223	-0-	14	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	589 X	459	-0-	-130	-0-	18	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	540 X	447	-0-	-93	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	Y	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	30	1	474	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	31	1	487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	310	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	348 N	299	-0-	-49	-0-	28	1	270	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	372 N	280	-0-	-92	-0-	23	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	11	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	310 N	220	-0-	-90	-0-	9	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	19	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	218	-0-	-92	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					1
02	290 N	213	-0-	-77	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					1
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	1					2
						1	9									
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	-0-	1	1			1
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					1
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					1
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	8	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	2	1	205	3	Y	1					1
						1	9									
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	Y	-0-					1
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					1
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	13	11	1			8
						14	9									
02	203 N	102	-0-	-101	-0-	6	1	86	3	Y	9	13	1			4
						10	9									
03	186 N	85	-0-	-101	-0-	5	1	73	3	Y	6	8	1			2
						7	9									
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	4	1	118	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	3	1	82	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	2	1	62	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	4	1	113	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	209	3	Y	13	10	1			4
						14	9									
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	23	20	1			7
						25	9									
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	20	18	1			9
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 4 RRCID -> 161665 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10604 - 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	377	N	351	-0-	-26	-0-	22	1	326	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	371	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	548	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	434	X	429	-0-	-5	-0-	15	1	411	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	589	X	450	-0-	-139	-0-	3	1	445	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	660	X	383	-0-	-277	-0-	10	1	371	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	682	X	281	-0-	-401	-0-	10	1	271	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	660	X	415	-0-	-245	-0-	25	1	384	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
12	533	X	533	-0-	-0-	-0-	35	1	494	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 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	775	X	645	-0-	-130	-0-	41	1	603	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	841	X	749	-0-	-92	-0-	48	1	700	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	899	X	793	-0-	-106	-0-	48	1	744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	870	X	813	-0-	-57	-0-	29	1	783	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	X	732	-0-	-74	-0-	27	1	704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	780	X	583	-0-	-197	-0-	19	1	564	3	Y	-0-					-0-
07	837	X	622	-0-	-215	-0-	22	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	837	X	636	-0-	-201	-0-	5	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	X	606	-0-	-204	-0-	15	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	744	X	651	-0-	-93	-0-	24	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	708	X	708	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	X	583	-0-	-68	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 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	420 X	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	3	Y	-0-			-0-
02	406 X	294	-0-	-112	-0-	28	1	266	3	Y	-0-			-0-
03	434 X	228	-0-	-206	-0-	19	1	209	3	Y	-0-			-0-
04	420 X	295	-0-	-125	-0-	12	1	283	3	Y	-0-			-0-
05	434 X	243	-0-	-191	-0-	10	1	233	3	Y	-0-			-0-
06	420 X	304	-0-	-116	-0-	13	1	291	3	Y	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	3	Y	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	11	1	278	3	Y	-0-			-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	-0-			-0-
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	15	1	226	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

01	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	175	1	2752	3	Y	14	14	1	1
						15	9							
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	120	1	1888	3	Y	16	16	1	1
						18	9							
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	126	1	1890	3	Y	14	14	1	1
						15	9							
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	74	1	1601	3	Y	15	15	1	1
						17	9							
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	66	1	1489	3	Y	14	14	1	1
						15	9							
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	80	1	1691	3	Y	11	11	1	1
						12	9							
07	2170 X	1744	-0-	-426	-0-	81	1	1641	3	Y	20	17	1	4
						22	9							
08	2015 X	1317	-0-	-698	-0-	67	1	1208	3	Y	38	34	1	8
						42	9							
09	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	76	1	1748	3	Y	24	26	1	6
						26	9							
10	1829 X	1642	-0-	-187	-0-	70	1	1543	3	Y	26	24	1	8
						29	9							
11	1770 X	1514	-0-	-256	-0-	103	1	1381	3	Y	27	30	1	5
						30	9							
12	1922 X	1577	-0-	-345	-0-	108	1	1438	3	Y	28	28	1	5
						31	9							

TOTAL GAS PROD: 21,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	196	1	1895	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2175	N	1890	-0-	-285	-0-	182	1	1702	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	153	1	1888	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	71	1	1734	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	71	1	1709	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	70	1	1520	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	69	1	1551	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1798	N	1231	-0-	-567	-0-	49	1	1175	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	49	1	1242	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	57	1	1469	3	Y	59	44	1			18
							65	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	82	1	1284	3	Y	64	70	1			12
							70	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	81	1	1230	3	Y	67	67	1			12
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 19,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

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

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

01	1147	X	819	-0-	-328	-0-	44	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	841	X	800	-0-	-41	-0-	40	1	760	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	787	-0-	-205	-0-	44	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	806	-0-	-154	-0-	31	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	50	1	989	3	Y	-0-					-0-
06	840	X	747	-0-	-93	-0-	36	1	711	3	Y	-0-					-0-
07	870	X	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	3	Y	-0-					-0-
08	1054	X	712	-0-	-342	-0-	30	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	1020	X	589	-0-	-431	-0-	29	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	1054	X	968	-0-	-86	-0-	44	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	840	X	700	-0-	-140	-0-	47	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	868	X	857	-0-	-11	-0-	60	1	797	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 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	1426	X	1100	-0-	-326	-0-	102	1 6 9	992	3	Y	5	5	1			-0-
02	1189	X	963	-0-	-226	-0-	92	1 6 9	865	3	Y	5	5	1			-0-
03	1209	X	718	-0-	-491	-0-	58	1 4 9	656	3	Y	4	4	1			-0-
04	1170	X	710	-0-	-460	-0-	28	1 4 9	678	3	Y	4	4	1			-0-
05	1085	X	729	-0-	-356	-0-	29	1 4 9	696	3	Y	4	4	1			-0-
06	1050	X	786	-0-	-264	-0-	34	1 3 9	749	3	Y	3	3	1			-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	39	1 6 9	865	3	Y	5	4	1			1
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	34	1 7 9	825	3	Y	6	6	1			1
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	33	1 6 9	830	3	Y	5	5	1			1
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	35	1 4 9	908	3	Y	4	4	1			1
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	51	1 6 9	805	3	Y	5	5	1			1
12	899	N	889	-0-	-10	-0-	53	1 4 9	832	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 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	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	281	1 1 9	2738	3	Y	1	1	1			-0-
02	2900	N	3074	-0-	174	174	293	1 6 9	2775	3	Y	5	5	1			-0-
03	2340	X	2166	-0-	-174	-0-	176	1 6 9	1984	3	Y	5	5	1			-0-
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	2066	3	Y	5	5	1			-0-
05	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	78	1 6 9	1882	3	Y	5	5	1			-0-
06	3180	X	1260	-0-	-1920	-0-	55	1 4 9	1201	3	Y	4	4	1			-0-
07	3286	X	1345	-0-	-1941	-0-	57	1 6 9	1282	3	Y	5	4	1			1
08	2232	X	1414	-0-	-818	-0-	56	1 7 9	1351	3	Y	6	6	1			1
09	2160	X	1258	-0-	-902	-0-	48	1 6 9	1204	3	Y	5	5	1			1
10	1953	X	1443	-0-	-510	-0-	54	1 4 9	1385	3	Y	4	4	1			1
11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	1361	3	Y	5	5	1			1
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	1482	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	68	1	1068	3	Y	22	25	1			8
							24	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	657	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	56	1	831	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
04	1110	N	604	-0-	-506	-0-	21	1	571	3	Y	11	13	1			6
							12	9									
05	775	N	587	-0-	-188	-0-	22	1	556	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
06	870	N	497	-0-	-373	-0-	16	1	471	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	29	1	805	3	Y	11	6	1			9
							12	9									
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	Y	10	13	1			6
							11	9									
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	19	1	718	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	3	Y	18	9	1			13
							20	9									
11	840	N	519	-0-	-321	-0-	30	1	480	3	Y	8	17	1			4
							9	9									
12	775	N	458	-0-	-317	-0-	30	1	419	3	Y	8	7	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	709	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	62	1	870	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	67	1	928	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	953	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	37	1	960	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	29	1	873	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	34	1	940	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	992	N	940	-0-	-52	-0-	7	1	933	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	26	1	985	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	35	1	916	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	62	1	830	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1054	N	835	-0-	-219	-0-	65	1	768	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 5 RRCID -> 162047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 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	837	N	696	-0-	-141	-0-	41	1	641	3	Y	13	18	1			4
							14	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	996	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
03	961	N	730	-0-	-231	-0-	45	1	671	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	15	1	411	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
05	1147	N	388	-0-	-759	-0-	14	1	364	3	Y	9	13	1			3
							10	9									
06	720	N	385	-0-	-335	-0-	12	1	363	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
07	1147	X	361	-0-	-786	-0-	12	1	339	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
08	744	X	1	-0-	-743	-0-	1	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	37	1	1433	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	970	3	Y	15	11	1			11
							17	9									
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	51	1	810	3	Y	9	16	1			4
							10	9									
12	1519	X	850	-0-	-669	-0-	56	1	779	3	Y	14	9	1			9
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	34	-0-	-206	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	1313	3	Y	35	48	1			12
							39	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	3	Y	30	31	1			11
							33	9									
03	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	70	1	1035	3	Y	30	27	1			14
							33	9									
04	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	43	1	1155	3	Y	35	30	1			19
							39	9									
05	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	44	1	1148	3	Y	36	42	1			13
							40	9									
06	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	32	1	957	3	Y	26	27	1			12
							29	9									
07	1426	X	1051	-0-	-375	-0-	36	1	985	3	Y	27	17	1			22
							30	9									
08	1271	X	932	-0-	-339	-0-	7	1	906	3	Y	17	29	1			10
							19	9									
09	1230	X	1047	-0-	-183	-0-	26	1	1000	3	Y	19	18	1			11
							21	9									
10	1240	X	1023	-0-	-217	-0-	37	1	953	3	Y	30	19	1			22
							33	9									
11	1020	X	825	-0-	-195	-0-	48	1	759	3	Y	16	30	1			8
							18	9									
12	1085	X	977	-0-	-108	-0-	63	1	880	3	Y	31	18	1			21
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	529	-0-	-22	-0-	51	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	29	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	16	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	392	-0-	-166	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	367	-0-	-222	-0-	14	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	27	1	423	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 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	248	N	244	-0-	-4	-0-	23	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	9	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5197	-0-	2197	2197	198	1	4995	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	3100	N	3444	-0-	344	2541	128	1	3312	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3000	N	2202	-0-	-798	1743	132	1	2064	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2852	X	1109	-0-	-1743	-0-	68	1	1039	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

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

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	62	1	595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	523	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	650	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	22	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	24	1	530	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	N	587	-0-	-126	-0-	25	1	561	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	608	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	720	3	Y	79	58	1			24
							87	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	56	1	871	3	Y	104	109	1			19
							114	9									
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	912	3	Y	116	115	1			20
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 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	7037	X	404	-0-	-6633	-0-	38	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	6583	X	1217	-0-	-5366	-0-	116	1	1101	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	807	-0-	-3161	-0-	66	1	741	3	Y	-0-					-0-
04	2700	X	854	-0-	-1846	-0-	34	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	1302	X	1054	-0-	-248	-0-	42	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	1260	X	1162	-0-	-98	-0-	51	1	1111	3	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	3	Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	52	1	1256	3	Y	-0-					-0-
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	47	1	1182	3	Y	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	54	1	1396	3	Y	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	3	Y	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	82	1	1279	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	377	N	247	-0-	-130	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	185	-0-	-156	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	189	-0-	-141	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	11	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1271	N	311	-0-	-960	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SWR "B" WELL #: 7 RRCID -> 162259 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10477 - 10504

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	3	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	3	Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	15	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	528	-0-	-123	-0-	18	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	534	3	Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	410	-0-	-148	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	265	-0-	-215	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	50	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	386	-0-	-172	-0-	31	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	396	-0-	-114	-0-	16	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	16	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	250	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	10	1	246	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	10	1	240	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	7	1	167	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	28	1	668	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	15	1	376	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	169	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	510	N	162	-0-	-348	-0-	9	1	147	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	403	N	190	-0-	-213	-0-	11	1	173	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 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	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	56	1	990	3	Y	-0-					1
02	957	X	884	-0-	-73	-0-	46	1	838	3	Y	-0-					1
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	55	1	928	3	Y	-0-					1
04	1020	X	873	-0-	-147	-0-	33	1	840	3	Y	-0-					1
05	1054	X	981	-0-	-73	-0-	47	1	934	3	Y	-0-					1
06	1020	X	807	-0-	-213	-0-	39	1	768	3	Y	-0-					1
07	992	X	670	-0-	-322	-0-	30	1	640	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	992	X	814	-0-	-178	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	795	-0-	-165	-0-	39	1	756	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	850	-0-	-142	-0-	39	1	811	3	Y	-0-					-0-
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	56	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	248	3	Y	3	4	1			1
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	198	3	Y	3	3	1			1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	143	3	Y	2	2	1			1
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	6 2	1 9	166	3	Y	2	2	1			1
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	7 2	1 9	176	3	Y	2	2	1			1
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	5 1	1 9	137	3	Y	1	1	1			1
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6 1	1 9	154	3	Y	1	1	1			1
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	1 2	1 9	105	3	Y	2	2	1			1
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	179	3	Y	2	1	1			1
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	5 1	1 9	82	3	Y	1	2	1			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	239	3	Y	3	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 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	465	N	453	-0-	-12	-0-	28	1	422	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	551	N	440	-0-	-111	-0-	27	1	411	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	29	1	446	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	492	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	22	1	563	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	13	1	383	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	21	1	570	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	589	X	487	-0-	-102	-0-	4	1	481	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	570	X	452	-0-	-118	-0-	11	1	439	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	589	X	486	-0-	-103	-0-	18	1	465	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	570	X	444	-0-	-126	-0-	27	1	416	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	589	X	566	-0-	-23	-0-	38	1	527	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SBR WELL #: 117 RRCID -> 162602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 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	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	144	1	1396	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
02	1914	X	1349	-0-	-565	-0-	127	1	1186	3	Y	33	33	1			2
							36	9									
03	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	108	1	1333	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	1980	X	1327	-0-	-653	-0-	52	1	1272	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1581	X	1240	-0-	-341	-0-	49	1	1188	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1530	X	1023	-0-	-507	-0-	45	1	976	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1457	X	1256	-0-	-201	-0-	54	1	1200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1364	X	1220	-0-	-144	-0-	49	1	1167	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1320	X	659	-0-	-661	-0-	25	1	633	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	78	1	1224	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1271	X	968	-0-	-303	-0-	60	1	906	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 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	961	N	875	-0-	-86	-0-	81	1 6 9	788	3	Y	5	5	1			-0-
02	899	N	784	-0-	-115	-0-	75	1 6 9	703	3	Y	5	5	1			-0-
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	64	1 4 9	789	3	Y	4	4	1			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	34	1 6 9	843	3	Y	5	5	1			-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1 6 9	838	3	Y	5	5	1			-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1 4 9	798	3	Y	4	4	1			-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	855	3	Y	5	4	1			1
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	859	3	Y	6	6	1			1
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	33	1 6 9	835	3	Y	5	5	1			1
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	32	1 4 9	825	3	Y	4	4	1			1
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	49	1 6 9	764	3	Y	5	5	1			1
12	899	N	814	-0-	-85	-0-	50	1 6 9	758	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	234	3	Y	1	1	1			1
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	706	3	Y	2	2	1			1
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	769	3	Y	1	2	1			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	711	3	Y	1	1	1			-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	754	3	Y	1	1	1			-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	660	3	Y	1	1	1			-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	25	1 1 9	692	3	Y	1	1	1			-0-
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	5	1 1 9	659	3	Y	1	1	1			-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	677	3	Y	1	1	1			-0-
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	26	1 1 9	664	3	Y	1	1	1			-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	601	3	Y	3	2	1			1
12	713	N	522	-0-	-191	-0-	41	1 2 9	479	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 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	620	X	186	-0-	-434	-0-	11	1	157	3	Y	16	10	1			10
							18	9									
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	42	1	556	3	Y	42	33	1			19
							46	9									
03	620	X	422	-0-	-198	-0-	26	1	363	3	Y	30	40	1			9
							33	9									
04	600	X	205	-0-	-395	-0-	7	1	187	3	Y	10	17	1			2
							11	9									
05	682	X	10	-0-	-672	-0-	9	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	23	-0-	-659	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	434	X	6	-0-	-428	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	210	X	13	-0-	-197	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	31	X	21	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	30	X	10	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	X	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	915	3	Y	188	228	1			64
							207	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	873	3	Y	122	141	1			45
							134	9									
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	66	1	975	3	Y	157	129	1			73
							173	9									
04	1140	N	961	-0-	-179	-0-	28	1	743	3	Y	173	152	1			94
							190	9									
05	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	33	1	857	3	Y	172	204	1			62
							189	9									
06	1170	N	858	-0-	-312	-0-	23	1	690	3	Y	132	135	1			59
							145	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	32	1	874	3	Y	133	85	1			107
							146	9									
08	1085	N	877	-0-	-208	-0-	6	1	758	3	Y	103	151	1			59
							113	9									
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	21	1	810	3	Y	106	104	1			61
							117	9									
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	952	3	Y	142	99	1			104
							156	9									
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	52	1	826	3	Y	90	149	1			45
							99	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	931	3	Y	126	87	1			84
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 12,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	33	1	316	3	Y	37	41	1			6
							41	9									
02	435	N	317	-0-	-118	-0-	28	1	265	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
03	403	N	103	-0-	-300	-0-	8	1	94	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	341	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	527	N	338	-0-	-189	-0-	14	1	309	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	12	1	285	3	Y	18	15	1			7
							20	9									
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	343	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	11	1	287	3	Y	25	20	1			11
							28	9									
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	17	1	256	3	Y	12	18	1			5
							13	9									
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	21	1	315	3	Y	14	17	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	51	1	494	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	493	N	487	-0-	-6	-0-	47	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	539	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	552	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	538	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	589	N	475	-0-	-114	-0-	20	1	451	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	17	1	418	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	465	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	28	1	428	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 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	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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	653	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	628	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	670	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	50	1	666	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 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	1953	X	1380	-0-	-573	-0-	67	1	1298	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	89	1	1747	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
03	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	95	1	1761	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	1440	X	1358	-0-	-82	-0-	59	1	1280	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
05	1984	X	1433	-0-	-551	-0-	60	1	1339	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
06	1920	X	1803	-0-	-117	-0-	81	1	1704	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
07	1984	X	1763	-0-	-221	-0-	82	1	1664	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	95	1	1713	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	100	1	2314	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2391	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	135	1	2255	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
12	2511	X	2009	-0-	-502	-0-	112	1	1884	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	18	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	290	N	258	-0-	-32	-0-	17	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	10	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	6	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	10	1	220	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	12	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

01	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 129 RRCID -> 162726 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10029 - 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	744	X	736	-0-	-8	-0-	36	1	698	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	852	X	852	-0-	-0-	-0-	41	1	800	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	899	X	821	-0-	-78	-0-	42	1	770	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	899	X	810	-0-	-89	-0-	34	1	763	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
06	870	X	519	-0-	-351	-0-	23	1	488	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	899	X	691	-0-	-208	-0-	32	1	658	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	899	X	742	-0-	-157	-0-	39	1	699	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	870	X	714	-0-	-156	-0-	30	1	683	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	806	X	664	-0-	-142	-0-	29	1	632	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	720	X	553	-0-	-167	-0-	31	1	521	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	42	1	701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 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	1054	N	986	-0-	-68	-0-	92	1	893	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1015	N	945	-0-	-70	-0-	91	1	852	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	79	1	973	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	999	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	40	1	970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	42	1	918	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	46	1	1022	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	43	1	1029	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	39	1	988	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	39	1	1001	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	60	1	940	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1054	N	940	-0-	-114	-0-	58	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 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	434	N	392	-0-	-42	-0-	24	1	346	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	31	30	1			2
							34	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	376	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	14	1	295	3	Y	26	26	1			1
							29	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	16	1	352	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	15	1	318	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	278	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	403	N	200	-0-	-203	-0-	10	1	180	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	10	1	238	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	11	1	249	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	226	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

01	496	N	475	-0-	-21	-0-	30	1	443	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	464	N	408	-0-	-56	-0-	26	1	382	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	465	N	254	-0-	-211	-0-	16	1	237	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	30	-0-	-420	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	110	-0-	-324	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	8	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	533	-0-	-87	-0-	35	1	494	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	522	N	472	-0-	-50	-0-	31	1	437	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	744	N	509	-0-	-235	-0-	34	1	471	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	20	1	450	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	19	1	411	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	527	N	373	-0-	-154	-0-	17	1	350	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	465	N	275	-0-	-190	-0-	14	1	254	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	15	1	322	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	381	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 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	1023	N	967	-0-	-56	-0-	90	1	871	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	957	N	877	-0-	-80	-0-	84	1	787	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	74	1	913	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	907	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	905	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	858	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	992	N	964	-0-	-28	-0-	41	1	917	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	73	1	1744	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	79	1	1999	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	63	1	1616	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1299	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	25	1	356	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	450	N	256	-0-	-194	-0-	11	1	243	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	465	N	225	-0-	-240	-0-	10	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	360	N	90	-0-	-270	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	62	-0-	-217	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	57	-0-	-160	-0-	3	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	27	1	306	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	26	1	287	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SBR WELL #: 143 RRCID -> 163044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF.10328 - 10350

01	1240	X	1225	-0-	-15	-0-	60	1	1165	3	Y	-0-					-0-
02	1160	X	952	-0-	-208	-0-	46	1	906	3	Y	-0-					-0-
03	1240	X	981	-0-	-259	-0-	50	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	1159	-0-	-41	-0-	51	1	1108	3	Y	-0-					-0-
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	54	1	1215	3	Y	-0-					-0-
06	1200	X	866	-0-	-334	-0-	39	1	827	3	Y	-0-					-0-
07	1209	X	895	-0-	-314	-0-	42	1	852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1271	X	880	-0-	-391	-0-	46	1	828	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	1230	X	1024	-0-	-206	-0-	42	1	978	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1271	X	910	-0-	-361	-0-	39	1	867	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	974	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	58	1	976	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 144 RRCID -> 163045 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10232 - 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	1271	X	1003	-0-	-268	-0-	49	1	951	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1189	X	863	-0-	-326	-0-	41	1	819	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1364	X	803	-0-	-561	-0-	41	1	759	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1320	X	845	-0-	-475	-0-	37	1	805	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1364	X	965	-0-	-399	-0-	41	1	921	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	960	X	753	-0-	-207	-0-	34	1	717	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	847	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	961	N	769	-0-	-192	-0-	40	1	722	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	35	1	815	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	899	N	724	-0-	-175	-0-	31	1	687	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	899	N	693	-0-	-206	-0-	39	1	650	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	749	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	667	N	647	-0-	-20	-0-	38	1	605	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	68	1	1025	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	77	1	1662	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	70	1	1570	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	67	1	1352	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	77	1	1387	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	67	1	1538	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	57	1	1260	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	93	1	1253	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1674	N	865	-0-	-809	-0-	60	1	803	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 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	279	N	251	-0-	-28	-0-	16	1 2 9	233	3	Y	2	2	1			-0-
02	261	N	195	-0-	-66	-0-	13	1 1 9	181	3	Y	1	1	1			-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1 1 9	179	3	Y	1	1	1			-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	9	1 1 9	186	3	Y	1	1	1			-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	262	3	Y	2	2	1			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	332	3	Y	2	2	1			-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1 1 9	136	3	Y	1	1	1			-0-
08	279	N	64	-0-	-215	-0-	3	1 2 9	59	3	Y	2	2	1			-0-
09	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	116	3	Y	1	1	1			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	68	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1 6 9	945	3	Y	5	5	1			-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1 6 9	1087	3	Y	5	5	1			-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	54	1 6 9	802	3	Y	5	5	1			-0-
04	960	N	754	-0-	-206	-0-	33	1 6 9	715	3	Y	5	5	1			-0-
05	992	N	744	-0-	-248	-0-	31	1 6 9	707	3	Y	5	5	1			-0-
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	32	1 4 9	666	3	Y	4	4	1			-0-
07	775	N	685	-0-	-90	-0-	32	1 6 9	647	3	Y	5	4	1			1
08	744	N	693	-0-	-51	-0-	36	1 7 9	650	3	Y	6	6	1			1
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	678	3	Y	4	4	1			1
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	649	3	Y	4	4	1			1
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	44	1 6 9	594	3	Y	5	5	1			1
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	45	1 6 9	597	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	84	-0-	-164	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	35	-0-	-313	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	59	-0-	-220	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	635	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	319	-0-	-191	-0-	19	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 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	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	263	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	392	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	20	1	296	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	12	1	265	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	13	1	269	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	13	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	225	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	11	1	246	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	10	1	231	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	17	1	230	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 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	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	110	1 6 9	1065	3	Y	5	5	1			-0-
02	899	N	829	-0-	-70	-0-	80	1 6 9	743	3	Y	5	5	1			-0-
03	1302	N	855	-0-	-447	-0-	64	1 4 9	787	3	Y	4	4	1			-0-
04	1140	N	778	-0-	-362	-0-	30	1 4 9	744	3	Y	4	4	1			-0-
05	899	N	755	-0-	-144	-0-	30	1 4 9	721	3	Y	4	4	1			-0-
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	30	1 2 9	659	3	Y	2	2	1			-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	32	1 4 9	717	3	Y	4	3	1			1
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	729	3	Y	4	4	1			1
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	750	3	Y	3	3	1			1
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	829	3	Y	3	3	1			1
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	45	1 4 9	700	3	Y	4	4	1			1
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	52	1 4 9	796	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 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	899	N	892	-0-	-7	-0-	83	1 6 9	803	3	Y	5	5	1			-0-
02	870	N	795	-0-	-75	-0-	76	1 6 9	713	3	Y	5	5	1			-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	69	1 6 9	848	3	Y	5	5	1			-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	34	1 6 9	824	3	Y	5	5	1			-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1 6 9	838	3	Y	5	5	1			-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	36	1 4 9	789	3	Y	4	4	1			-0-
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	38	1 6 9	845	3	Y	5	4	1			1
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1 6 9	840	3	Y	5	5	1			1
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	32	1 4 9	797	3	Y	4	4	1			1
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	32	1 4 9	813	3	Y	4	4	1			1
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	48	1 6 9	757	3	Y	5	5	1			1
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	50	1 6 9	756	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	732	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	783	N	745	-0-	-38	-0-	71	1	668	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	67	1	826	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	757	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	774	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	33	1	720	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	29	1	730	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	29	1	749	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1110	N	769	-0-	-341	-0-	46	1	717	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	47	1	715	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 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	899	N	855	-0-	-44	-0-	80	1	771	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	841	N	753	-0-	-88	-0-	72	1	677	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	758	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	30	1	734	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	783	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	720	N	534	-0-	-186	-0-	23	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	42	1	942	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	864	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	814	3	Y	33	27	1			8
							36	9									
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	33	1	860	3	Y	33	31	1			10
							36	9									
11	870	N	517	-0-	-353	-0-	30	1	463	3	Y	22	28	1			4
							24	9									
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	904	3	Y	36	34	1			6
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 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	1457	N	1167	-0-	-290	-0-	109	1	1052	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1305	N	1052	-0-	-253	-0-	98	1	917	3	Y	34	32	1			2
							37	9									
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	86	1	1057	3	Y	51	51	1			2
							56	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	3	Y	59	59	1			2
							65	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	46	1	1110	3	Y	55	54	1			3
							61	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	3	Y	44	42	1			5
							48	9									
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	52	1	1159	3	Y	54	49	1			10
							59	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	3	Y	8	16	1			2
							9	9									
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	45	1	1144	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1116	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1170	N	904	-0-	-266	-0-	54	1	846	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	70	1	1066	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	348	N	345	-0-	-3	-0-	22	1	317	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	14	1	296	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	14	1	294	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	284	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	372	N	201	-0-	-171	-0-	10	1	184	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	286	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1189	N	1164	-0-	-25	-0-	70	1	1091	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	82	1	1265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	49	1	1323	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	39	1	1008	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	1290	N	985	-0-	-305	-0-	32	1	951	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1426	N	1031	-0-	-395	-0-	36	1	992	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	8	1	1036	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	25	1	966	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	38	1	988	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	1020	N	955	-0-	-65	-0-	57	1	897	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	65	1	911	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 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	894	X	894	-0-	-0-	-0-	83	1	808	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	899	X	772	-0-	-127	-0-	75	1	694	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	75	1	929	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	930	X	910	-0-	-20	-0-	36	1	871	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	899	X	857	-0-	-42	-0-	34	1	820	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	42	1	915	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	41	1	984	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	44	1	1112	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	932	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	71	1	1083	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	535	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	558	N	369	-0-	-189	-0-	28	1	340	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	19	1	466	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	682	N	513	-0-	-169	-0-	20	1	490	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	18	1	413	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	19	1	462	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	540	N	382	-0-	-158	-0-	14	1	365	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	17	1	451	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	28	1	445	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 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	465	X	362	-0-	-103	-0-	19	1	298	3	Y	41	39	1			2
							45	9									
02	348	X	317	-0-	-31	-0-	16	1	250	3	Y	46	46	1			2
							51	9									
03	372	X	340	-0-	-32	-0-	18	1	269	3	Y	48	48	1			2
							53	9									
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	71	70	1			3
							78	9									
05	372	X	240	-0-	-132	-0-	9	1	191	3	Y	36	37	1			2
							40	9									
06	360	X	331	-0-	-29	-0-	13	1	270	3	Y	44	41	1			5
							48	9									
07	496	X	279	-0-	-217	-0-	10	1	208	3	Y	55	50	1			10
							61	9									
08	496	X	344	-0-	-152	-0-	13	1	239	3	Y	84	77	1			17
							92	9									
09	480	X	233	-0-	-247	-0-	8	1	184	3	Y	37	45	1			9
							41	9									
10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	55	47	1			17
							61	9									
11	330	X	139	-0-	-191	-0-	8	1	110	3	Y	19	32	1			4
							21	9									
12	341	X	280	-0-	-61	-0-	17	1	220	3	Y	39	36	1			7
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 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	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	168	1	3244	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	153	1	3090	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	190	1	3521	3	Y	38	38	1			2
							42	9									
04	3360	X	3260	-0-	-100	-0-	142	1	3082	3	Y	33	34	1			1
							36	9									
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	149	1	3337	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
06	3630	X	3559	-0-	-71	-0-	159	1	3367	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
07	3751	X	3184	-0-	-567	-0-	148	1	3002	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
08	3751	X	3294	-0-	-457	-0-	171	1	3064	3	Y	54	49	1			11
							59	9									
09	3570	X	3434	-0-	-136	-0-	141	1	3250	3	Y	39	41	1			9
							43	9									
10	3689	X	3112	-0-	-577	-0-	133	1	2942	3	Y	34	33	1			10
							37	9									
11	3570	X	2904	-0-	-666	-0-	162	1	2701	3	Y	37	40	1			7
							41	9									
12	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	163	1	2745	3	Y	38	38	1			7
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 39,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	797	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	680	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	739	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	840	N	577	-0-	-263	-0-	25	1	542	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	27	1	598	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	780	N	477	-0-	-303	-0-	21	1	448	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	24	1	495	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	651	N	352	-0-	-299	-0-	18	1	320	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	13	1	309	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
10	527	N	243	-0-	-284	-0-	10	1	225	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	20	1	231	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	658	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1488	-0-	-527	-0-	73	1	1402	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
02	1885	X	1201	-0-	-684	-0-	59	1	1140	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	2015	X	1130	-0-	-885	-0-	58	1	1071	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1950	X	776	-0-	-1174	-0-	34	1	741	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1488	X	1076	-0-	-412	-0-	46	1	1029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1440	X	961	-0-	-479	-0-	43	1	917	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	53	1	1070	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1116	X	798	-0-	-318	-0-	42	1	755	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	X	1014	-0-	-36	-0-	42	1	971	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1116	X	1040	-0-	-76	-0-	45	1	994	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1080	X	1012	-0-	-68	-0-	57	1	953	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1116	X	818	-0-	-298	-0-	46	1	771	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 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	313	X	313	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	126	125	1			6
							139	9									
02	1131	X	293	-0-	-838	-0-	9	1	140	3	Y	131	130	1			7
							144	9									
03	1209	X	632	-0-	-577	-0-	24	1	356	3	Y	229	226	1			10
							252	9									
04	1170	X	372	-0-	-798	-0-	9	1	184	3	Y	163	166	1			7
							179	9									
05	357	X	357	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	152	150	1			9
							167	9									
06	600	X	227	-0-	-373	-0-	6	1	126	3	Y	86	85	1			10
							95	9									
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	8	1	154	3	Y	153	136	1			27
							168	9									
08	372	N	230	-0-	-142	-0-	5	1	92	3	Y	121	123	1			25
							133	9									
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	4	1	98	3	Y	85	90	1			20
							94	9									
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	5	1	105	3	Y	94	86	1			28
							103	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	350	314	1			64
							385	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	154	191	1			27
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 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	341	N	298	-0-	-43	-0-	20	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	290	N	70	-0-	-220	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	55	-0-	-255	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	15	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 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	713	N	692	-0-	-21	-0-	41	1	647	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	43	1	690	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	46	1	686	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	685	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	29	1	661	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	30	1	634	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	33	1	668	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	Y	64	52	1			13
							70	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	Y	44	47	1			10
							48	9									
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	29	1	640	3	Y	56	49	1			17
							62	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	613	3	Y	52	59	1			10
							57	9									
12	806	N	599	-0-	-207	-0-	39	1	514	3	Y	42	45	1			7
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	1 2 9	1182	3	Y	2	2	1			-0-
02	1363	N	1107	-0-	-256	-0-	107	1 2 9	998	3	Y	2	2	1			-0-
03	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	84	1 1 9	1035	3	Y	1	1	1			-0-
04	1260	N	1061	-0-	-199	-0-	42	1 1 9	1018	3	Y	1	1	1			-0-
05	1178	N	969	-0-	-209	-0-	39	1 1 9	929	3	Y	1	1	1			-0-
06	990	N	795	-0-	-195	-0-	35	1 1 9	759	3	Y	1	1	1			-0-
07	1085	N	775	-0-	-310	-0-	33	1 1 9	741	3	Y	1	1	1			-0-
08	961	N	811	-0-	-150	-0-	32	1 1 9	778	3	Y	1	1	1			-0-
09	810	N	708	-0-	-102	-0-	27	1 1 9	680	3	Y	1	1	1			-0-
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	26	1 1 9	673	3	Y	1	1	1			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	942	3	Y	1	1	1			-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	942	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	3	Y	25	24	1			1
							28	9									
02	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	123	1	2412	3	Y	251	239	1			13
							276	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	102	1	1891	3	Y	213	217	1			9
							234	9									
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	75	1	1620	3	Y	173	175	1			7
							190	9									
05	2666	N	1608	-0-	-1058	-0-	61	1	1376	3	Y	155	153	1			9
							171	9									
06	2160	N	1579	-0-	-581	-0-	65	1	1367	3	Y	134	127	1			16
							147	9									
07	3007	X	1670	-0-	-1337	-0-	72	1	1458	3	Y	127	120	1			23
							140	9									
08	2232	X	1589	-0-	-643	-0-	75	1	1354	3	Y	145	138	1			30
							160	9									
09	1890	X	1643	-0-	-247	-0-	64	1	1477	3	Y	93	101	1			22
							102	9									
10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	69	1	1520	3	Y	96	89	1			29
							106	9									
11	1620	X	1458	-0-	-162	-0-	76	1	1274	3	Y	98	109	1			18
							108	9									
12	1705	X	1396	-0-	-309	-0-	72	1	1217	3	Y	97	98	1			17
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 20,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,607

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	64	1	1136	3	Y	5					21
							6	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	838	3	Y	-0-					21
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	783	3	Y	-0-					21
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	858	3	Y	3					24
							3	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	859	3	Y	-0-					24
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	834	3	Y	2					26
							2	9									
07	930	X	680	-0-	-250	-0-	30	1	642	3	Y	7	25	1			8
							8	9									
08	930	X	857	-0-	-73	-0-	36	1	821	3	Y	-0-					8
09	913	X	913	-0-	-0-	-0-	44	1	856	3	Y	12					20
							13	9									
10	899	X	569	-0-	-330	-0-	26	1	542	3	Y	1					21
							1	9									
11	870	X	860	-0-	-10	-0-	58	1	802	3	Y	-0-					21
12	930	X	908	-0-	-22	-0-	63	1	841	3	Y	4	17	1			8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	58	1	561	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	667	N	634	-0-	-33	-0-	61	1	569	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	36	1	401	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	600	N	475	-0-	-125	-0-	18	1	451	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	682	N	389	-0-	-293	-0-	15	1	371	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	21	1	464	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	594	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	518	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	31	1	494	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	33	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	51	1	982	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	3	Y	26	25	1			1
							29	9									
03	744	N	155	-0-	-589	-0-	8	1	143	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1742	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	116	1	2594	3	Y	27	26	1			2
							30	9									
06	3000	N	3029	-0-	29	29	136	1	2864	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
07	2836	X	2807	-0-	-29	-0-	130	1	2644	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
08	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	131	1	2353	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	125	1	2886	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	152	1	3365	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
11	3030	X	2412	-0-	-618	-0-	135	1	2256	3	Y	19	22	1			4
							21	9									
12	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	147	1	2470	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	673	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	47	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	31	1	664	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	31	1	698	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	31	1	644	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	32	1	641	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	34	1	612	3	Y	21	18	1			4
							23	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	670	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	44	1	591	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	44	1	587	3	Y	15	15	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	651	N	485	-0-	-166	-0-	21	1	461	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	720	N	361	-0-	-359	-0-	16	1	341	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	713	N	330	-0-	-383	-0-	15	1	311	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
08	496	N	336	-0-	-160	-0-	18	1	315	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	360	N	111	-0-	-249	-0-	5	1	105	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	341	N	83	-0-	-258	-0-	4	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	851	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 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	465	N	333	-0-	-132	-0-	21	1	310	3	Y	2					5
							2	9									
02	754	N	351	-0-	-403	-0-	22	1	328	3	Y	1					6
							1	9									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	81	1	1228	3	Y	1					7
							1	9									
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	48	1	1285	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	3	Y	-0-					3
06	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	34	1	1034	3	Y	1					4
							1	9									
07	1364	X	794	-0-	-570	-0-	28	1	764	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	1364	X	712	-0-	-652	-0-	5	1	707	3	Y	-0-					2
09	1320	X	683	-0-	-637	-0-	17	1	665	3	Y	1					3
							1	9									
10	1116	X	666	-0-	-450	-0-	25	1	640	3	Y	1					4
							1	9									
11	1080	X	634	-0-	-446	-0-	40	1	593	3	Y	1					5
							1	9									
12	806	X	795	-0-	-11	-0-	55	1	739	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 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	884	X	884	-0-	-0-	-0-	57	1	825	3	Y	2					5
							2	9									
02	812	X	650	-0-	-162	-0-	40	1	608	3	Y	2					7
							2	9									
03	992	X	727	-0-	-265	-0-	45	1	681	3	Y	1					8
							1	9									
04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	972	3	Y	-0-	5	1			3
05	992	X	807	-0-	-185	-0-	30	1	776	3	Y	1					4
							1	9									
06	870	X	755	-0-	-115	-0-	24	1	731	3	Y	-0-					4
07	1054	X	475	-0-	-579	-0-	17	1	457	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	1054	X	754	-0-	-300	-0-	6	1	748	3	Y	-0-					1
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	27	1	1020	3	Y	1					2
							1	9									
10	854	X	854	-0-	-0-	-0-	32	1	821	3	Y	1					3
							1	9									
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	55	1	810	3	Y	2					5
							2	9									
12	1085	X	868	-0-	-217	-0-	60	1	807	3	Y	1	4	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	54	1	1147	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	20	1	406	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	713	N	258	-0-	-455	-0-	14	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	806	-0-	-274	-0-	34	1	772	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	255	-0-	-582	-0-	18	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	102	98	1			5
							112	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	128	126	1			7
							141	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	108	110	1			5
							119	9									
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	9	1	186	3	Y	116	116	1			5
							128	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	135	132	1			8
							149	9									
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	9	1	192	3	Y	94	91	1			11
							103	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	122	111	1			22
							134	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	208	187	1			43
							229	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	141	150	1			34
							155	9									
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	9	1	188	3	Y	101	104	1			31
							111	9									
11	480	N	314	-0-	-166	-0-	15	1	208	3	Y	83	99	1			15
							91	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	136	127	1			24
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

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

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 14	1 9	261	3	Y	13	11	1			2
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	110 36	1 9	1976	3	Y	33	28	1			7
09	3000 N	4737	-0-	1737	1737	196 29	1 9	4512	3	Y	26	27	1			6
10	2478 N	741	-0-	-1737	-0-	31 29	1 9	681	3	Y	26	24	1			8
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	55	3	Y	2	10	1			-0-
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	53	3	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1294	-0-	-380	-0-	120	1	1168	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1566	X	858	-0-	-708	-0-	82	1	770	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1457	X	1433	-0-	-24	-0-	116	1	1311	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1410	X	736	-0-	-674	-0-	29	1	701	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1457	X	1262	-0-	-195	-0-	50	1	1208	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1380	X	1082	-0-	-298	-0-	48	1	1034	3	Y	-0-					-0-
07	1426	X	954	-0-	-472	-0-	41	1	913	3	Y	-0-					-0-
08	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	75	1	1806	3	Y	-0-					-0-
09	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	50	1	1262	3	Y	-0-					-0-
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	59	1	1520	3	Y	-0-					-0-
11	1830	X	772	-0-	-1058	-0-	46	1	726	3	Y	-0-					-0-
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	138	1	2148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1363	-0-	-63	-0-	128	1	1234	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1363	N	1130	-0-	-233	-0-	109	1	1019	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	84	1	1031	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	58	1	1428	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	43	1	1030	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	40	1	878	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1550	X	1173	-0-	-377	-0-	50	1	1121	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1550	X	1080	-0-	-470	-0-	43	1	1033	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	1500	X	1060	-0-	-440	-0-	40	1	1017	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1178	X	966	-0-	-212	-0-	36	1	928	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1140	X	906	-0-	-234	-0-	54	1	850	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1178	X	705	-0-	-473	-0-	43	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 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	5177	X	437	-0-	-4740	-0-	41	1	395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4843	X	497	-0-	-4346	-0-	46	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	5177	X	385	-0-	-4792	-0-	31	1	353	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	X	325	-0-	-185	-0-	13	1	310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	527	X	254	-0-	-273	-0-	10	1	242	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	510	X	439	-0-	-71	-0-	19	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	69	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	725	X	653	-0-	-72	-0-	63	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	507	-0-	-268	-0-	41	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	470	-0-	-280	-0-	18	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	436	-0-	-308	-0-	17	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	720	X	611	-0-	-109	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	26	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	24	1	608	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	485	-0-	-115	-0-	29	1	456	3	Y	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 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	682	X	630	-0-	-52	-0-	13	1	615	3	Y	2					5
							2	9									
02	1247	X	179	-0-	-1068	-0-	5	1	174	3	Y	-0-					5
03	1333	X	573	-0-	-760	-0-	8	1	565	3	Y	-0-					5
04	1290	X	655	-0-	-635	-0-	654	3	1	9	Y	1					6
05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					6
06	600	X	543	-0-	-57	-0-	542	3	1	9	Y	1					7
07	766	X	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2	6	1			3
08	682	X	535	-0-	-147	-0-	535	3			Y	-0-					3
09	660	X	549	-0-	-111	-0-	545	3	4	9	Y	4					7
10	775	X	574	-0-	-201	-0-	573	3	1	9	Y	1					8
11	779	X	779	-0-	-0-	-0-	13	1	766	3	Y	-0-					8
12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	22	1	1163	3	Y	2	6	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	654	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	44	1	655	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	690	N	688	-0-	-2	-0-	30	1	646	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	29	1	658	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	29	1	615	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	713	N	542	-0-	-171	-0-	25	1	507	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	713	N	595	-0-	-118	-0-	31	1	550	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	26	1	594	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	19	1	424	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	33	1	436	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	651	N	417	-0-	-234	-0-	28	1	378	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 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	635 N	635	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	575	3	Y	1	1	1			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	510	3	Y	1	1	1			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	576	3	Y	1	1	1			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	587	3	Y	1	1	1			-0-
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	24	1 1 9	583	3	Y	1	1	1			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	525	3	Y	1	1	1			-0-
07	620 N	498	-0-	-122	-0-	21	1 1 9	476	3	Y	1	1	1			-0-
08	620 N	446	-0-	-174	-0-	18	1 1 9	427	3	Y	1	1	1			-0-
09	540 N	471	-0-	-69	-0-	18	1 1 9	452	3	Y	1	1	1			-0-
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	18	1 1 9	465	3	Y	1	1	1			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	531	3	Y	1	1	1			-0-
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	531	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 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	496	N	482	-0-	-14	-0-	31	1	451	3	Y	-0-					2
02	493	N	448	-0-	-45	-0-	28	1	419	3	Y	1					3
							1	9									
03	496	N	88	-0-	-408	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					3
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	620	3	Y	-0-	2	1			1
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	Y	1					2
							1	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	Y	1					3
							1	9									
07	651	X	402	-0-	-249	-0-	14	1	386	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	651	X	307	-0-	-344	-0-	2	1	304	3	Y	1					3
							1	9									
09	630	X	178	-0-	-452	-0-	4	1	173	3	Y	1					4
							1	9									
10	496	X	183	-0-	-313	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					4
11	450	X	100	-0-	-350	-0-	6	1	93	3	Y	1					5
							1	9									
12	403	X	166	-0-	-237	-0-	11	1	155	3	Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 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	1116	X	794	-0-	-322	-0-	74	1	717	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1044	X	697	-0-	-347	-0-	64	1	589	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
03	1116	X	927	-0-	-189	-0-	65	1	805	3	Y	52	52	1			2
							57	9									
04	990	X	938	-0-	-52	-0-	34	1	820	3	Y	76	75	1			3
							84	9									
05	868	X	779	-0-	-89	-0-	29	1	687	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
06	875	X	875	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	58	54	1			7
							64	9									
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	37	1	834	3	Y	71	65	1			13
							78	9									
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	36	1	856	3	Y	105	96	1			22
							116	9									
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	33	1	823	3	Y	74	78	1			18
							81	9									
10	961	N	888	-0-	-73	-0-	30	1	785	3	Y	66	64	1			20
							73	9									
11	990	N	869	-0-	-121	-0-	47	1	738	3	Y	76	82	1			14
							84	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	852	3	Y	75	76	1			13
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 10,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	-0-					2
02	493	N	398	-0-	-95	-0-	25	1	372	3	Y	1					3
							1	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	Y	1					4
							1	9									
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	14	1	373	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	-0-					2
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	12	1	374	3	Y	1					3
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	463	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	3	1	420	3	Y	1					2
							1	9									
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	11	1	414	3	Y	-0-					2
10	496	N	301	-0-	-195	-0-	11	1	290	3	Y	-0-					2
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	26	1	379	3	Y	1					3
							1	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	90	1	874	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	899	X	895	-0-	-4	-0-	87	1	807	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1085	X	787	-0-	-298	-0-	64	1	722	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	X	757	-0-	-293	-0-	30	1	726	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	X	729	-0-	-356	-0-	29	1	699	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	930	X	747	-0-	-183	-0-	33	1	713	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	888	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	455	-0-	-289	-0-	18	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	44	1	1123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	38	1	987	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1209	N	862	-0-	-347	-0-	52	1	809	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 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	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-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 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	579	X	579	-0-	-0-	-0-	37	1	541	3	Y	1					2
							1	9									
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	33	1	506	3	Y	1					3
							1	9									
03	713	X	558	-0-	-155	-0-	35	1	523	3	Y	-0-					3
04	690	X	475	-0-	-215	-0-	17	1	458	3	Y	-0-	2	1			1
05	713	X	362	-0-	-351	-0-	13	1	348	3	Y	1					2
							1	9									
06	570	X	540	-0-	-30	-0-	17	1	523	3	Y	-0-					2
07	589	X	551	-0-	-38	-0-	19	1	531	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	558	X	461	-0-	-97	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					1
09	543	X	543	-0-	-0-	-0-	14	1	528	3	Y	1					2
							1	9									
10	558	X	460	-0-	-98	-0-	17	1	443	3	Y	-0-					2
11	540	X	487	-0-	-53	-0-	31	1	455	3	Y	1					3
							1	9									
12	558	X	468	-0-	-90	-0-	32	1	436	3	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 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	1457	X	1027	-0-	-430	-0-	54	1	967	3	Y	5					18
							6	9									
02	1885	X	773	-0-	-1112	-0-	39	1	734	3	Y	-0-					18
03	2015	X	838	-0-	-1177	-0-	47	1	791	3	Y	-0-					18
04	1950	X	631	-0-	-1319	-0-	24	1	605	3	Y	2					20
							2	9									
05	1054	X	755	-0-	-299	-0-	36	1	719	3	Y	-0-					20
06	990	X	778	-0-	-212	-0-	38	1	736	3	Y	4					24
							4	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	Y	9	23	1			10
							10	9									
08	744	N	554	-0-	-190	-0-	24	1	530	3	Y	-0-					10
09	780	N	635	-0-	-145	-0-	30	1	585	3	Y	18					28
							20	9									
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	710	3	Y	4					32
							4	9									
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	47	1	645	3	Y	-0-					32
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	649	3	Y	7	26	1			13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					4
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					4
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					4
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					4
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					4
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					4
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	35	3	Y	1					1
							1	9									
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					1
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	696	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	53	1	813	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	868	N	613	-0-	-255	-0-	37	1	574	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	720	N	41	-0-	-679	-0-	1	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	930	N	487	-0-	-443	-0-	18	1	468	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	467	-0-	-133	-0-	15	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	456	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	4	1	477	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	11	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	29	1	406	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

01	899	X	820	-0-	-79	-0-	50	1	728	3	Y	38					126
							42	9									
02	957	X	840	-0-	-117	-0-	50	1	743	3	Y	43					169
							47	9									
03	1023	X	930	-0-	-93	-0-	55	1	831	3	Y	40					209
							44	9									
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	35	1	932	3	Y	33	148	1			94
							36	9									
05	992	X	916	-0-	-76	-0-	33	1	859	3	Y	22					116
							24	9									
06	900	X	825	-0-	-75	-0-	25	1	767	3	Y	30					146
							33	9									
07	1023	N	873	-0-	-150	-0-	28	1	779	3	Y	60	150	1			56
							66	9									
08	930	N	844	-0-	-86	-0-	6	1	809	3	Y	26					82
							29	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	21	1	804	3	Y	28					110
							31	9									
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	28	1	718	3	Y	30					140
							33	9									
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	47	1	694	3	Y	41					181
							45	9									
12	899	N	507	-0-	-392	-0-	34	1	458	3	Y	14	147	1			48
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	Y	7	3	1			6
							8	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	134	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	5	1	98	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	120	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 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	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					15
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					15
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	18	1	214	3	Y	3					18
							3	9									
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					18
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					18
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	223	3	Y	1					19
							1	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	17	1			2
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					2
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	8	1	204	3	Y	1					3
							1	9									
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					3
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	130	3	Y	4					7
							4	9									
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 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	414 N	414	-0-	-0-	-0-	38 1	376 3	Y	-0-			9
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	33 1	310 3	Y	-0-			9
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	261 3	Y	1			10
						1 9						
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	14 1	338 3	Y	-0-			10
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	16 1	385 3	Y	-0-			10
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17 1	373 3	Y	9			19
						10 9						
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	357 3	Y	1	17	1	3
						1 9						
08	403 N	330	-0-	-73	-0-	13 1	317 3	Y	-0-			3
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	16 1	407 3	Y	5			8
						6 9						
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	12 1	309 3	Y	-0-			8
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	23 1	389 3	Y	4			12
						4 9						
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	25 1	398 3	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 4,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

01	651 N	431	-0-	-220	-0-	23 1	342 3	Y	60	38	1	50
						66 9						
02	638 N	457	-0-	-181	-0-	27 1	395 3	Y	32	57	1	25
						35 9						
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	41 1	579 3	Y	46	40	1	31
						51 9						
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	26 1	557 3	Y	50	52	1	29
						55 9						
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	24 1	529 3	Y	32	50	1	11
						35 9						
06	660 N	435	-0-	-225	-0-	18 1	384 3	Y	30	38	1	3
						33 9						
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	31 1	622 3	Y	4	5	1	2
						4 9						
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	30 1	535 3	Y	3	4	1	1
						3 9						
09	450 N	129	-0-	-321	-0-	5 1	124 3	Y	-0-	1	1	-0-
10	651 N	455	-0-	-196	-0-	20 1	434 3	Y	1			1
						1 9						
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42 1	540 3	Y	4	3	1	2
						4 9						
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31 1	382 3	Y	2	4	1	-0-
						2 9						

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 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	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	119	1	1178	3	Y	-0-					9
02	957	X	653	-0-	-304	-0-	67	1	586	3	Y	-0-					9
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	84	1	1012	3	Y	2					11
							2	9									
04	1260	X	968	-0-	-292	-0-	38	1	930	3	Y	-0-					11
05	1302	X	823	-0-	-479	-0-	33	1	790	3	Y	-0-					11
06	1260	X	890	-0-	-370	-0-	39	1	849	3	Y	2					13
							2	9									
07	1085	X	840	-0-	-245	-0-	36	1	804	3	Y	-0-	12	1			1
08	1085	X	977	-0-	-108	-0-	39	1	938	3	Y	-0-					1
09	960	X	727	-0-	-233	-0-	28	1	697	3	Y	2					3
							2	9									
10	930	X	449	-0-	-481	-0-	17	1	432	3	Y	-0-					3
11	960	X	459	-0-	-501	-0-	26	1	432	3	Y	1					4
							1	9									
12	992	X	528	-0-	-464	-0-	31	1	497	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 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	279	N	222	-0-	-57	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					6
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					6
03	372	N	172	-0-	-200	-0-	13	1	158	3	Y	1					7
							1	9									
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					7
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	8	1	185	3	Y	-0-					7
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	6	1	120	3	Y	1					8
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	7	1			1
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					1
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	4	1	108	3	Y	1					2
							1	9									
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					2
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					2
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 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	589 X	548	-0-	-41	-0-	50	1	498	3	Y	-0-					7
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	3	Y	-0-					7
03	496 X	390	-0-	-106	-0-	30	1	358	3	Y	2					9
						2	9									
04	540 X	337	-0-	-203	-0-	13	1	324	3	Y	-0-					9
05	589 X	422	-0-	-167	-0-	17	1	405	3	Y	-0-					9
06	570 X	333	-0-	-237	-0-	15	1	317	3	Y	1					10
						1	9									
07	589 X	358	-0-	-231	-0-	15	1	343	3	Y	-0-	9	1			1
08	434 X	358	-0-	-76	-0-	14	1	344	3	Y	-0-					1
09	420 X	318	-0-	-102	-0-	12	1	305	3	Y	1					2
						1	9									
10	519 X	519	-0-	-0-	-0-	19	1	500	3	Y	-0-					2
11	360 X	341	-0-	-19	-0-	19	1	321	3	Y	1					3
						1	9									
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	51	1	806	3	Y	9	10	1			-0-
						10	9									
02	1073 X	691	-0-	-382	-0-	41	1	644	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
03	1147 X	671	-0-	-476	-0-	42	1	623	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
04	1110 X	505	-0-	-605	-0-	22	1	477	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
05	962 X	962	-0-	-0-	-0-	41	1	915	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
06	840 X	626	-0-	-214	-0-	28	1	594	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
07	744 X	465	-0-	-279	-0-	22	1	437	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
08	961 X	493	-0-	-468	-0-	26	1	460	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
09	930 X	535	-0-	-395	-0-	22	1	509	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
10	961 X	483	-0-	-478	-0-	21	1	458	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	630 X	479	-0-	-151	-0-	33	1	440	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
12	558 X	507	-0-	-51	-0-	35	1	466	3	Y	5	5	1			1
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	590	-0-	-0-	-0-	54	1	536	3	Y	-0-					4
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	54	1	538	3	Y	-0-					4
03	558	X	378	-0-	-180	-0-	29	1	348	3	Y	1					5
							1	9									
04	570	X	424	-0-	-146	-0-	17	1	407	3	Y	-0-					5
05	620	X	453	-0-	-167	-0-	18	1	435	3	Y	-0-					5
06	600	X	484	-0-	-116	-0-	21	1	462	3	Y	1					6
							1	9									
07	620	X	437	-0-	-183	-0-	19	1	418	3	Y	-0-	5	1			1
08	465	X	455	-0-	-10	-0-	18	1	437	3	Y	-0-					1
09	480	X	385	-0-	-95	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					1
10	496	X	490	-0-	-6	-0-	18	1	472	3	Y	-0-					1
11	503	X	503	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	1					2
							1	9									
12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					1
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					1
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	-0-					1
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	3	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	3	1	104	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	1					1
							1	9									
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					6
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					6
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	5					11
							6	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-					11
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					11
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	8	1	175	3	Y	9					20
							10	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	1	18	1			3
							1	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					3
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	168	3	Y	4					7
							4	9									
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					7
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	5					12
							6	9									
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	343	-0-	-184	-0-	32	1	309	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	493	N	449	-0-	-44	-0-	43	1	404	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	32	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	18	1	440	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	578	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	24	1	601	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	35	1	540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 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	436	X	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	Y	-0-					1
02	551	X	413	-0-	-138	-0-	26	1	386	3	Y	1					2
							1	9									
03	589	X	460	-0-	-129	-0-	29	1	431	3	Y	-0-					2
04	570	X	403	-0-	-167	-0-	14	1	388	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	527	X	443	-0-	-84	-0-	17	1	426	3	Y	-0-					1
06	450	X	419	-0-	-31	-0-	13	1	405	3	Y	1					2
							1	9									
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	14	1	380	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					1
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	10	1	398	3	Y	-0-					1
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	13	1	338	3	Y	-0-					1
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	24	1	356	3	Y	1					2
							1	9									
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	28	1	380	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 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	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
03	1147	X	1076	-0-	-71	-0-	54	1	1009	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
04	1110	X	1038	-0-	-72	-0-	45	1	979	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	1178	X	934	-0-	-244	-0-	39	1	883	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	1140	X	984	-0-	-156	-0-	44	1	930	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	1178	X	932	-0-	-246	-0-	43	1	881	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1085	X	1018	-0-	-67	-0-	53	1	958	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	44	1	1021	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1023	X	930	-0-	-93	-0-	40	1	887	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	990	X	818	-0-	-172	-0-	46	1	768	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1116	X	933	-0-	-183	-0-	52	1	877	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	377	N	257	-0-	-120	-0-	15	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	299	-0-	-166	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	589	N	381	-0-	-208	-0-	16	1	362	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	390	N	276	-0-	-114	-0-	19	1	253	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	558	N	281	-0-	-277	-0-	19	1	260	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 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	3441	X	2529	-0-	-912	-0-	124	1	2398	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3219	X	2595	-0-	-624	-0-	125	1	2453	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
03	3441	X	2812	-0-	-629	-0-	143	1	2657	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
04	3150	X	2542	-0-	-608	-0-	111	1	2416	3	Y	14	13	1			1
							15	9									
05	3255	X	2077	-0-	-1178	-0-	88	1	1978	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
06	2730	X	1486	-0-	-1244	-0-	67	1	1413	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	152	1	3079	3	Y	29	25	1			5
							32	9									
08	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	127	1	2277	3	Y	43	39	1			9
							47	9									
09	2550	X	2169	-0-	-381	-0-	89	1	2056	3	Y	22	26	1			5
							24	9									
10	3255	X	1021	-0-	-2234	-0-	44	1	962	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
11	3150	X	1655	-0-	-1495	-0-	92	1	1540	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
12	3255	X	1634	-0-	-1621	-0-	90	1	1518	3	Y	24	24	1			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 26,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 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	713	N	289	-0-	-424	-0-	17	1	265	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	609	N	581	-0-	-28	-0-	32	1	515	3	Y	31	29	1			2
							34	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	70	1	1054	3	Y	32	33	1			1
							35	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	32	1	701	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	55	1	1237	3	Y	38	37	1			2
							42	9									
06	1110	N	597	-0-	-513	-0-	26	1	549	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	741	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	1333	N	667	-0-	-666	-0-	35	1	628	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	50	1	1143	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	35	1	776	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	65	1	876	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1240	N	689	-0-	-551	-0-	48	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	9	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	178	-0-	-163	-0-	8	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	7	1	157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	58	N	37	-0-	-21	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	28	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2024 RRCID -> 168157 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9812 - 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	227	3	Y	2	2	1			-0-
02	174	N	156	-0-	-18	-0-	9	1 2 9	145	3	Y	2	2	1			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	206	3	Y	2	2	1			-0-
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	6	1 1 9	134	3	Y	1	1	1			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	179	3	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	6	1 1 9	129	3	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1 1 9	119	3	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1 2 9	173	3	Y	2	2	1			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	166	3	Y	2	2	1			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	163	3	Y	1	1	1			-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1 2 9	149	3	Y	2	2	1			-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1 1 9	149	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 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	434	N	363	-0-	-71	-0-	24	1 3 9	336	3	Y	3	3	1			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	322	3	Y	3	3	1			-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	23	1 2 9	322	3	Y	2	2	1			-0-
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	12	1 3 9	258	3	Y	3	3	1			-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1 2 9	339	3	Y	2	2	1			-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	14	1 2 9	301	3	Y	2	2	1			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	264	3	Y	2	2	1			-0-
08	341	N	160	-0-	-181	-0-	8	1 2 9	150	3	Y	2	2	1			-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	13	1 2 9	291	3	Y	2	2	1			-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	280	3	Y	3	2	1			1
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	302	3	Y	1	2	1			-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	25	1 2 9	274	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	816	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	762	3	Y	3					11
							3	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	60	1	895	3	Y	5	10	1			6
							6	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	838	3	Y	4					10
							4	9									
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	35	1	793	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
06	930	N	777	-0-	-153	-0-	35	1	736	3	Y	5					9
							6	9									
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	38	1	769	3	Y	4	9	1			4
							4	9									
08	837	N	802	-0-	-35	-0-	42	1	757	3	Y	3					7
							3	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
10	806	N	574	-0-	-232	-0-	25	1	548	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	751	3	Y	1					2
							1	9									
12	992	N	807	-0-	-185	-0-	53	1	753	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	31	1	458	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	744	N	569	-0-	-175	-0-	26	1	537	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	589	N	530	-0-	-59	-0-	28	1	496	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	583	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	23	1	510	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	628	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 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	279	N	180	-0-	-99	-0-	11	1	168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	290	N	220	-0-	-70	-0-	12	1	207	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	558	N	225	-0-	-333	-0-	13	1	212	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	6	1	136	3	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	180	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	150	-0-	-129	-0-	7	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	1					1
							1	9									
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	12	1	168	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	293	-0-	-110	-0-	14	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	X	215	-0-	-188	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	295	X	295	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	393	X	393	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	553	X	553	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	Y	-0-					3
02	486	X	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	3	Y	-0-					3
03	682	X	215	-0-	-467	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					3
04	660	X	127	-0-	-533	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					3
05	682	X	593	-0-	-89	-0-	24	1	569	3	Y	-0-					3
06	660	X	276	-0-	-384	-0-	12	1	263	3	Y	1					4
							1	9									
07	527	X	261	-0-	-266	-0-	11	1	250	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	589	X	277	-0-	-312	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	570	X	222	-0-	-348	-0-	8	1	213	3	Y	1					1
							1	9									
10	589	X	321	-0-	-268	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					1
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					1
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	451	-0-	-2153	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					28
02	2755	X	567	-0-	-2188	-0-	52	1	515	3	Y	-0-					28
03	2945	X	443	-0-	-2502	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					28
04	2850	X	145	-0-	-2705	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					28
05	868	X	710	-0-	-158	-0-	28	1	682	3	Y	-0-					28
06	600	X	453	-0-	-147	-0-	20	1	430	3	Y	3					31
							3	9									
07	620	X	558	-0-	-62	-0-	24	1	533	3	Y	1	28	1			4
							1	9									
08	713	X	667	-0-	-46	-0-	27	1	640	3	Y	-0-					4
09	690	X	410	-0-	-280	-0-	16	1	392	3	Y	2					6
							2	9									
10	713	X	385	-0-	-328	-0-	14	1	371	3	Y	-0-					6
11	660	X	404	-0-	-256	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					6
12	682	X	430	-0-	-252	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	942	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	73	1	1100	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	55	1	1229	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	57	1	1198	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	56	1	1133	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	72	1	1299	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	62	1	1429	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	93	1	1248	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	101	1	1347	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	409	-0-	-149	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					13
02	522	X	401	-0-	-121	-0-	37	1	364	3	Y	-0-					13
03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	36	1	435	3	Y	2					15
							2	9									
04	450	X	389	-0-	-61	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					15
05	434	X	359	-0-	-75	-0-	14	1	345	3	Y	-0-					15
06	450	X	417	-0-	-33	-0-	18	1	396	3	Y	3					18
							3	9									
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-	16	1			2
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	14	1	343	3	Y	-0-					2
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	14	1	352	3	Y	1					3
							1	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	Y	-0-					3
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	Y	2					5
							2	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	65	1	1154	3	Y	2					9
							2	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	3	Y	-0-					9
03	1271	N	968	-0-	-303	-0-	54	1	914	3	Y	-0-					9
04	1170	N	828	-0-	-342	-0-	32	1	794	3	Y	2					11
							2	9									
05	837	N	685	-0-	-152	-0-	33	1	652	3	Y	-0-					11
06	930	N	661	-0-	-269	-0-	32	1	628	3	Y	1					12
							1	9									
07	961	X	820	-0-	-141	-0-	36	1	778	3	Y	5	12	1			5
							6	9									
08	961	X	423	-0-	-538	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					5
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	41	1	796	3	Y	7					12
							8	9									
10	974	X	974	-0-	-0-	-0-	45	1	927	3	Y	2					14
							2	9									
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	3	Y	-0-					14
12	868	X	713	-0-	-155	-0-	50	1	659	3	Y	4	12	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	814 X	814	-0-	-0-	-0-	74 1	740 3	Y	-0-			33
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	62 1	590 3	Y	-0-			33
03	837 X	566	-0-	-271	-0-	43 1	517 3	Y	5			38
						6 9						
04	810 X	220	-0-	-590	-0-	9 1	211 3	Y	-0-			38
05	837 X	773	-0-	-64	-0-	31 1	742 3	Y	-0-			38
06	780 X	690	-0-	-90	-0-	30 1	653 3	Y	6			44
						7 9						
07	682 X	570	-0-	-112	-0-	24 1	545 3	Y	1	40 1		5
						1 9						
08	775 X	518	-0-	-257	-0-	21 1	497 3	Y	-0-			5
09	750 X	224	-0-	-526	-0-	8 1	214 3	Y	2			7
						2 9						
10	775 X	328	-0-	-447	-0-	12 1	316 3	Y	-0-			7
11	690 X	552	-0-	-138	-0-	34 1	517 3	Y	1			8
						1 9						
12	558 X	523	-0-	-35	-0-	32 1	491 3	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	28 1	279 3	Y	-0-			5
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22 1	208 3	Y	-0-			5
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	27 1	323 3	Y	2			7
						2 9						
04	300 N	147	-0-	-153	-0-	6 1	141 3	Y	-0-			7
05	248 N	62	-0-	-186	-0-	2 1	60 3	Y	-0-			7
06	330 N	163	-0-	-167	-0-	7 1	155 3	Y	1			8
						1 9						
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	6 1	144 3	Y	-0-	7 1		1
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	Y	-0-			1
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	184 3	Y	1			2
						1 9						
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	7 1	184 3	Y	-0-			2
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	11 1	161 3	Y	1			3
						1 9						
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	10 1	151 3	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITEHURST WELL #: 5 RRCID -> 171468 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10020 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - P&A 04-18-2013

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 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	744	N	656	-0-	-88	-0-	61	1	591	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	812	N	518	-0-	-294	-0-	50	1	464	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	868	N	355	-0-	-513	-0-	26	1	326	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	20	1	499	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	558	X	548	-0-	-10	-0-	23	1	521	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1085	X	482	-0-	-603	-0-	19	1	459	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1050	X	537	-0-	-513	-0-	20	1	513	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1085	X	681	-0-	-404	-0-	25	1	652	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	685	X	685	-0-	-0-	-0-	41	1	638	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	796	X	796	-0-	-0-	-0-	49	1	741	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

01	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	103	1	1006	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	86	1	812	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	930	X	721	-0-	-209	-0-	58	1	659	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1080	X	650	-0-	-430	-0-	25	1	621	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1116	X	602	-0-	-514	-0-	24	1	575	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1080	X	558	-0-	-522	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
07	961	X	714	-0-	-247	-0-	31	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	713	X	673	-0-	-40	-0-	27	1	646	3	Y	-0-					-0-
09	761	X	761	-0-	-0-	-0-	29	1	732	3	Y	-0-					-0-
10	900	X	900	-0-	-0-	-0-	34	1	866	3	Y	-0-					-0-
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	49	1	782	3	Y	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	54	1	835	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	773	-0-	-219	-0-	51	1 6 9	716	3	Y	5	5	1			-0-
02	841	N	714	-0-	-127	-0-	47	1 6 9	661	3	Y	5	5	1			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	55	1 6 9	763	3	Y	5	5	1			-0-
04	750	N	600	-0-	-150	-0-	26	1 6 9	568	3	Y	5	5	1			-0-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	31	1 6 9	707	3	Y	5	5	1			-0-
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	30	1 4 9	639	3	Y	4	4	1			-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	26	1 6 9	534	3	Y	5	4	1			1
08	744	N	361	-0-	-383	-0-	19	1 7 9	335	3	Y	6	6	1			1
09	660	N	471	-0-	-189	-0-	19	1 4 9	448	3	Y	4	4	1			1
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	22	1 4 9	477	3	Y	4	4	1			1
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	472	3	Y	5	5	1			1
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1 6 9	480	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 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	1581	X	1344	-0-	-237	-0-	148	1 3 9	1193	3	Y	3	3	1			1
02	1479	X	1171	-0-	-308	-0-	67	1 3 9	1101	3	Y	3	3	1			1
03	1829	X	1472	-0-	-357	-0-	96	1 7 9	1369	3	Y	6	5	1			2
04	1770	X	244	-0-	-1526	-0-	13	1	231	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1829	X	1260	-0-	-569	-0-	63	1 7 9	1190	3	Y	6	5	1			1
06	1410	X	1109	-0-	-301	-0-	70	1 6 9	1033	3	Y	5	4	1			2
07	1457	X	1216	-0-	-241	-0-	72	1 8 9	1136	3	Y	7	7	1			2
08	1457	X	989	-0-	-468	-0-	62	1	927	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1230	X	734	-0-	-496	-0-	44	1 6 9	684	3	Y	5	3	1			2
10	1271	X	794	-0-	-477	-0-	48	1 4 9	742	3	Y	4	5	1			1
11	1170	X	931	-0-	-239	-0-	72	1 6 9	853	3	Y	5	4	1			2
12	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	152	1 6 9	1564	3	Y	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 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	496	N	462	-0-	-34	-0-	51	1 1 9	410	3	Y	1	1	1			-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	422	3	Y	1	1	1			-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	35	1 4 9	493	3	Y	4	3	1			1
04	450	N	327	-0-	-123	-0-	17	1 2 9	308	3	Y	2	2	1			1
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	22	1 3 9	413	3	Y	3	3	1			1
06	510	N	271	-0-	-239	-0-	17	1 2 9	252	3	Y	2	2	1			1
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	405	3	Y	3	3	1			1
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	26	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	278	3	Y	2	1	1			1
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	437	3	Y	2	2	1			1
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	385	3	Y	2	2	1			1
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	359	3	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 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	868	X	583	-0-	-285	-0-	64	1 1 9	518	3	Y	1	1	1			-0-
02	812	X	492	-0-	-320	-0-	29	1 1 9	462	3	Y	1	1	1			-0-
03	868	X	650	-0-	-218	-0-	42	1 3 9	605	3	Y	3	2	1			1
04	750	X	399	-0-	-351	-0-	21	1 2 9	376	3	Y	2	2	1			1
05	775	X	494	-0-	-281	-0-	25	1 1 9	468	3	Y	1	2	1			-0-
06	630	X	458	-0-	-172	-0-	29	1 2 9	427	3	Y	2	1	1			1
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	639	3	Y	3	3	1			1
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	459	3	Y	3	2	1			1
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	38	1 2 9	584	3	Y	2	2	1			1
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	743	3	Y	2	2	1			1
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	477	3	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	142	1 1 9	1373	3	Y	1	1	1			-0-
02	1450	N	1381	-0-	-69	-0-	133	1 1 9	1247	3	Y	1	1	1			-0-
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	109	1 1 9	1345	3	Y	1	1	1			-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	1420	3	Y	1	1	1			-0-
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	59	1 1 9	1425	3	Y	1	1	1			-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	1344	3	Y	1	1	1			-0-
07	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	64	1 1 9	1438	3	Y	1	1	1			-0-
08	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	56	1 1 9	1354	3	Y	1	1	1			-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	1376	3	Y	1	1	1			-0-
10	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	51	1 1 9	1319	3	Y	1	1	1			-0-
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	82	1 1 9	1286	3	Y	1	1	1			-0-
12	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	84	1 1 9	1281	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

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

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	53	1	508	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	64	1	595	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	60	1	738	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	758	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	752	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	33	1	747	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	32	1	762	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	28	1	708	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	28	1	734	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	45	1	710	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	775	N	508	-0-	-267	-0-	31	1	476	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

01	682	N	293	-0-	-389	-0-	27	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	54	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	445	-0-	-144	-0-	18	1	426	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	510	N	465	-0-	-45	-0-	20	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	651	N	369	-0-	-282	-0-	16	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	17	1	409	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	18	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 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	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	165	1	1329	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1	1172	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1612	N	1070	-0-	-542	-0-	70	1	1000	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1440	N	1231	-0-	-209	-0-	65	1	1166	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	60	1	1134	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	65	1	950	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	64	1	1020	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	66	1	988	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	60	1	920	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	61	1	940	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	926	-0-	-94	-0-	72	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	92	1	945	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	81	1	1141	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	58	1	825	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	66	1	927	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1200	N	748	-0-	-452	-0-	33	1	709	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	38	1	848	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	960	N	794	-0-	-166	-0-	36	1	754	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	775	N	589	-0-	-186	-0-	27	1	554	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	899	N	199	-0-	-700	-0-	9	1	166	3	Y	22	19	1			4
							24	9									
09	780	N	289	-0-	-491	-0-	11	1	259	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	44	1	975	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	58	1	651	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	566	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	61	1	591	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	638	N	557	-0-	-81	-0-	54	1	499	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	728	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	628	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	753	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	792	X	792	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	34	1	824	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	784	X	784	-0-	-0-	-0-	30	1	750	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	32	1	829	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	840	X	822	-0-	-18	-0-	49	1	767	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	868	X	839	-0-	-29	-0-	51	1	782	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 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	744	N	734	-0-	-10	-0-	44	1	686	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	46	1	692	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	30	1	653	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	689	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	30	1	641	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	744	X	603	-0-	-141	-0-	28	1	571	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	744	X	712	-0-	-32	-0-	37	1	671	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	690	X	668	-0-	-22	-0-	28	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	713	X	688	-0-	-25	-0-	30	1	655	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	690	X	496	-0-	-194	-0-	34	1	460	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	713	X	695	-0-	-18	-0-	48	1	644	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 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	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	94	1	914	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	943	X	943	-0-	-0-	-0-	91	1	849	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1023	X	645	-0-	-378	-0-	52	1	591	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	990	X	752	-0-	-238	-0-	29	1	720	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1023	X	653	-0-	-370	-0-	26	1	625	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	990	X	144	-0-	-846	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 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	558	X	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	725	X	519	-0-	-206	-0-	32	1	487	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	673	-0-	-102	-0-	42	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	389	-0-	-361	-0-	14	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	24	1	623	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	537	-0-	-123	-0-	17	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	552	-0-	-130	-0-	19	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	682	X	501	-0-	-181	-0-	4	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	630	X	409	-0-	-221	-0-	10	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	651	X	520	-0-	-131	-0-	19	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	540	X	396	-0-	-144	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	555	-0-	-3	-0-	38	1	517	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 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	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	142	1	1514	3	Y	-0-					-0-
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	106	1	1481	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1504	-0-	-294	-0-	126	1	1378	3	Y	-0-					-0-
04	1740	X	1690	-0-	-50	-0-	134	1	1556	3	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1458	-0-	-340	-0-	102	1	1356	3	Y	-0-					-0-
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	113	1	1561	3	Y	-0-					-0-
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	123	1	1792	3	Y	-0-					-0-
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	113	1	1674	3	Y	-0-					-0-
09	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	106	1	1677	3	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1471	-0-	-451	-0-	84	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1064	-0-	-796	-0-	61	1	1003	3	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1226	-0-	-696	-0-	72	1	1154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	60	1	579	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	638	N	515	-0-	-123	-0-	50	1	463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	63	1	779	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	21	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	613	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	31	1	673	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	775	X	719	-0-	-56	-0-	31	1	686	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	775	X	648	-0-	-127	-0-	26	1	620	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	720	X	559	-0-	-161	-0-	21	1	536	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	747	X	747	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	720	X	461	-0-	-259	-0-	28	1	433	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	713	X	674	-0-	-39	-0-	41	1	631	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SWR "J" WELL #: 4 RRCID -> 178932 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10872 - 10896

01	1271	X	711	-0-	-560	-0-	38	1	670	3	Y	3					13
							3	9									
02	1189	X	732	-0-	-457	-0-	36	1	696	3	Y	-0-					13
03	1271	X	782	-0-	-489	-0-	44	1	738	3	Y	-0-					13
04	1020	X	501	-0-	-519	-0-	19	1	480	3	Y	2					15
							2	9									
05	868	X	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	3	Y	-0-					15
06	750	X	622	-0-	-128	-0-	30	1	589	3	Y	3					18
							3	9									
07	775	X	517	-0-	-258	-0-	23	1	486	3	Y	7	17	1			8
							8	9									
08	868	X	538	-0-	-330	-0-	23	1	515	3	Y	-0-					8
09	840	X	816	-0-	-24	-0-	39	1	760	3	Y	15					23
							17	9									
10	868	X	691	-0-	-177	-0-	32	1	656	3	Y	3					26
							3	9									
11	630	X	519	-0-	-111	-0-	35	1	484	3	Y	-0-					26
12	837	X	759	-0-	-78	-0-	53	1	700	3	Y	5	21	1			10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 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	1085	X	864	-0-	-221	-0-	95	1	767	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1015	X	925	-0-	-90	-0-	53	1	869	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1085	X	816	-0-	-269	-0-	53	1	759	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	930	X	818	-0-	-112	-0-	43	1	769	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	992	X	789	-0-	-203	-0-	39	1	744	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	960	X	540	-0-	-420	-0-	34	1	503	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	992	X	823	-0-	-169	-0-	49	1	770	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	837	X	518	-0-	-319	-0-	32	1	485	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	810	X	807	-0-	-3	-0-	49	1	755	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	837	X	717	-0-	-120	-0-	43	1	671	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	810	X	686	-0-	-124	-0-	53	1	631	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	77	1	797	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 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	775	X	766	-0-	-9	-0-	71	1	693	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	812	X	733	-0-	-79	-0-	70	1	661	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	868	X	646	-0-	-222	-0-	52	1	591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	840	X	710	-0-	-130	-0-	28	1	679	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	775	X	741	-0-	-34	-0-	29	1	708	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	750	X	650	-0-	-100	-0-	28	1	619	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	27	1	605	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	572	-0-	-172	-0-	23	1	547	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	20	1	513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	22	1	572	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	590	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	32	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 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	837	N	834	-0-	-3	-0-	78	1	756	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	71	1	672	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	806	N	494	-0-	-312	-0-	37	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	810	N	442	-0-	-368	-0-	17	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	427	-0-	-379	-0-	17	1	409	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	18	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	19	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	550	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	27	1	691	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	912	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	890	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

01	930	N	635	-0-	-295	-0-	59	1	574	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	899	N	355	-0-	-544	-0-	34	1	320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	654	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	683	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	690	N	515	-0-	-175	-0-	23	1	491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	X	674	-0-	-39	-0-	29	1	643	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	30	1	720	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	690	X	667	-0-	-23	-0-	25	1	641	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	713	X	609	-0-	-104	-0-	23	1	583	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	720	X	481	-0-	-239	-0-	29	1	451	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	744	X	356	-0-	-388	-0-	22	1	333	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 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	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	115	1 9	1113	3	Y	1	1	1			-0-
02	1363	N	1150	-0-	-213	-0-	111	1 9	1038	3	Y	1	1	1			-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	99	1 9	1224	3	Y	1	1	1			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	47	1 9	1161	3	Y	1	1	1			-0-
05	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	48	1 9	1144	3	Y	1	1	1			-0-
06	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	46	1 9	1001	3	Y	1	1	1			-0-
07	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	49	1 9	1087	3	Y	1	1	1			-0-
08	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	44	1 9	1066	3	Y	1	1	1			-0-
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	40	1 9	1003	3	Y	1	1	1			-0-
10	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	38	1 9	987	3	Y	1	1	1			-0-
11	1080	N	942	-0-	-138	-0-	56	1 9	885	3	Y	1	1	1			-0-
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	58	1 9	882	3	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

01	1767	X	760	-0-	-1007	-0-	71	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	841	X	700	-0-	-141	-0-	67	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	643	-0-	-70	-0-	52	1	591	3	Y	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	51	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	43	1	1039	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	26	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	1333	X	599	-0-	-734	-0-	26	1	573	3	Y	-0-					-0-
08	1333	X	646	-0-	-687	-0-	26	1	620	3	Y	-0-					-0-
09	1290	X	516	-0-	-774	-0-	20	1	496	3	Y	-0-					-0-
10	1085	X	689	-0-	-396	-0-	26	1	663	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	444	-0-	-186	-0-	26	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	568	-0-	-83	-0-	34	1	534	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 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	1054	X	961	-0-	-93	-0-	106	1	853	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	899	X	738	-0-	-161	-0-	44	1	691	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	961	X	752	-0-	-209	-0-	49	1	697	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	930	X	823	-0-	-107	-0-	43	1	773	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	961	X	772	-0-	-189	-0-	38	1	728	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	930	X	727	-0-	-203	-0-	46	1	675	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	837	X	762	-0-	-75	-0-	45	1	710	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	837	X	744	-0-	-93	-0-	46	1	697	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	810	X	610	-0-	-200	-0-	37	1	569	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	775	X	689	-0-	-86	-0-	42	1	643	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	775	X	769	-0-	-6	-0-	67	1	695	3	Y	6	4	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

01	465	N	404	-0-	-61	-0-	26	1	377	3	Y	1					2
							1	9									
02	464	N	387	-0-	-77	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					2
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	27	1	411	3	Y	1					3
							1	9									
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	13	1	353	3	Y	-0-	2	1			1
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	1					2
							1	9									
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	13	1	399	3	Y	-0-					2
07	434	X	418	-0-	-16	-0-	15	1	402	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	465	X	436	-0-	-29	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					1
09	450	X	427	-0-	-23	-0-	11	1	416	3	Y	-0-					1
10	465	X	322	-0-	-143	-0-	12	1	309	3	Y	1					2
							1	9									
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	Y	-0-					2
12	434	X	431	-0-	-3	-0-	30	1	400	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 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	682	X	613	-0-	-69	-0-	67	1	545	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	638	X	568	-0-	-70	-0-	33	1	534	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	X	458	-0-	-255	-0-	30	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	X	511	-0-	-179	-0-	27	1	482	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	713	X	477	-0-	-236	-0-	24	1	453	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	X	392	-0-	-208	-0-	25	1	365	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	620	X	367	-0-	-253	-0-	22	1	345	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	X	395	-0-	-132	-0-	25	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	387	-0-	-123	-0-	23	1	362	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	465	X	166	-0-	-299	-0-	10	1	156	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	X	72	-0-	-331	-0-	6	1	65	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 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	1333	X	1308	-0-	-25	-0-	122	1	1183	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	122	1	1135	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	91	1	1126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1260	X	1017	-0-	-243	-0-	40	1	975	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1333	X	1150	-0-	-183	-0-	46	1	1102	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	62	1	1358	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	44	1	977	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	42	1	1006	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	57	1	1437	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	41	1	1069	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	83	1	1299	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	80	1	1213	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 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	744	N	589	-0-	-155	-0-	49	1	523	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	841	N	601	-0-	-240	-0-	40	1	546	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
03	775	N	283	-0-	-492	-0-	22	1	241	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	21	1	241	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	41	1	541	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	571	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	21	19	1			8
							23	9									
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	33	1	531	3	Y	25	24	1			9
							28	9									
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	Y	20	24	1			5
							22	9									
11	660	N	534	-0-	-126	-0-	29	1	481	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	622	3	Y	27	25	1			7
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	13	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	183	-0-	-127	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	110	-0-	-138	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	216	-0-	-24	-0-	13	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	203	-0-	-14	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 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	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	124	1	1199	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
02	1392	N	1221	-0-	-171	-0-	117	1	1092	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	102	1	1250	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	50	1	1226	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	45	1	1091	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	45	1	972	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	51	1	1143	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	41	1	977	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	46	1	1153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	44	1	1123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	991	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	65	1	991	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	76	1	736	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	754	N	719	-0-	-35	-0-	69	1	646	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	806	N	636	-0-	-170	-0-	52	1	581	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	780	N	607	-0-	-173	-0-	23	1	567	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	775	N	605	-0-	-170	-0-	23	1	557	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	32	1	723	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	29	1	705	3	Y	28	26	1			6
							31	9									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	682	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	766	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	43	1	675	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	38	1	595	3	Y	19	20	1			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 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	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	15	1	135	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	9	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	4	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	8	1	188	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	552	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	10	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 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	3100	N	5208	-0-	2108	2108	573	1	4625	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
02	2900	N	3405	-0-	505	2613	195	1	3201	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	3100	N	755	-0-	-2345	268	47	1	668	3	Y	36	30	1			9
							40	9									
04	1110	X	799	-0-	-311	-0-	40	1	718	3	Y	37	36	1			10
							41	9									
05	1147	X	415	-0-	-732	-0-	19	1	367	3	Y	26	32	1			4
							29	9									
06	5040	X	310	-0-	-4730	-0-	18	1	268	3	Y	22	17	1			9
							24	9									
07	1271	X	285	-0-	-986	-0-	15	1	245	3	Y	23	25	1			7
							25	9									
08	837	X	197	-0-	-640	-0-	12	1	181	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	210	1	3235	3	Y	32	21	1			13
							35	9									
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	154	1	2376	3	Y	28	33	1			8
							31	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	169	1	2015	3	Y	30	27	1			11
							33	9									
12	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	134	1	1382	3	Y	38	29	1			20
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 21,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 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	155	N	97	-0-	-58	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	75	-0-	-99	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	77	1	1192	3	Y	5					5
							6	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	71	1	1058	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	54	1	1164	3	Y	5					12
							6	9									
05	1364	N	949	-0-	-415	-0-	40	1	905	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
06	1110	N	675	-0-	-435	-0-	30	1	639	3	Y	5					10
							6	9									
07	1271	N	349	-0-	-922	-0-	16	1	329	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
08	961	N	105	-0-	-856	-0-	5	1	98	3	Y	2					6
							2	9									
09	690	N	91	-0-	-599	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	4	1			2
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 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	155	N	17	-0-	-138	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	32	-0-	-278	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	6	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 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	744	N	606	-0-	-138	-0-	56	1	547	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	667	N	480	-0-	-187	-0-	46	1	431	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	21	1	521	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	533	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	20	1	443	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	744	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	23	1	582	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	750	N	230	-0-	-520	-0-	14	1	215	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	620	N	140	-0-	-480	-0-	9	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
02	2900	N	6392	-0-	3492	3492	613	1	5775	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3100	N	4377	-0-	1277	4769	328	1	4045	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	6133	X	1364	-0-	-4769	-0-	53	1	1307	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1395	X	10	-0-	-1385	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	112	-0-	-6488	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	6820	X	123	-0-	-6697	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	74	-0-	-3894	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	87	-0-	-1263	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 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	434	N	108	-0-	-326	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	122	-0-	-110	-0-	11	1	109	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	14	1	312	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	720	N	333	-0-	-387	-0-	12	1	311	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	341	N	199	-0-	-142	-0-	7	1	184	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	330	N	64	-0-	-266	-0-	4	1	59	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	341	N	116	-0-	-225	-0-	7	1	105	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 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	469	X	469	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	377	X	328	-0-	-49	-0-	33	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	X	298	-0-	-74	-0-	24	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	X	256	-0-	-194	-0-	10	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	194	-0-	-271	-0-	8	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	X	402	-0-	-48	-0-	18	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	15	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	21	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-	-10	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	95	-0-	-277	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 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	341	N	273	-0-	-68	-0-	25	1	246	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	239	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	21	1	255	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	7	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	11	1	264	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	240	N	151	-0-	-89	-0-	6	1	145	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	8	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 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	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	158	1	1531	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1711	N	1536	-0-	-175	-0-	147	1	1378	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	1650	N	1646	-0-	-4	-0-	64	1	1572	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	65	1	1556	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	67	1	1458	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	70	1	1566	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	70	1	1682	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
09	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	56	1	1424	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	98	1	2527	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	92	1	1436	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	84	1	1273	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	738	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	780	N	355	-0-	-425	-0-	14	1	339	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	13	1	316	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	450	N	185	-0-	-265	-0-	8	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	372	N	56	-0-	-316	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	84	-0-	-257	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	68	-0-	-112	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-1915	-0-	11	1	149	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1943	X	95	-0-	-1848	-0-	6	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2077	X	105	-0-	-1972	-0-	7	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1590	X	819	-0-	-771	-0-	36	1	781	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	41	1	916	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	837	X	396	-0-	-441	-0-	18	1	372	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	961	X	187	-0-	-774	-0-	10	1	171	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	930	X	493	-0-	-437	-0-	20	1	469	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	961	X	472	-0-	-489	-0-	20	1	448	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	660	X	356	-0-	-304	-0-	28	1	321	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	496	X	362	-0-	-134	-0-	30	1	326	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 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	1147	X	1119	-0-	-28	-0-	123	1	993	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1073	X	715	-0-	-358	-0-	41	1	672	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1054	X	688	-0-	-366	-0-	45	1	640	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1080	X	695	-0-	-385	-0-	36	1	656	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1116	X	608	-0-	-508	-0-	30	1	575	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1080	X	587	-0-	-493	-0-	37	1	548	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	713	N	531	-0-	-182	-0-	31	1	497	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	620	N	506	-0-	-114	-0-	32	1	474	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	33	1	511	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	59	1	611	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 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	961	X	814	-0-	-147	-0-	90	1	723	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	746	X	746	-0-	-0-	-0-	43	1	700	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	992	X	646	-0-	-346	-0-	42	1	604	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	960	X	762	-0-	-198	-0-	40	1	720	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	992	X	599	-0-	-393	-0-	30	1	568	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	780	X	642	-0-	-138	-0-	41	1	598	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	164	1	2459	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	129	1	1991	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	127	1	1966	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	2550	X	1708	-0-	-842	-0-	132	1	1569	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2635	X	1706	-0-	-929	-0-	150	1	1545	3	Y	10	7	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1148	-0-	-92	-0-	126	1	1019	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1160	X	839	-0-	-321	-0-	48	1	789	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1054	X	756	-0-	-298	-0-	49	1	704	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1110	X	929	-0-	-181	-0-	49	1	876	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1147	X	763	-0-	-384	-0-	38	1	721	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1110	X	815	-0-	-295	-0-	52	1	761	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	961	X	140	-0-	-821	-0-	8	1	131	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	961	X	903	-0-	-58	-0-	56	1	847	3	Y	-0-					-0-
09	930	X	855	-0-	-75	-0-	52	1	801	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	874	X	874	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	870	X	869	-0-	-1	-0-	67	1	800	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	899	X	676	-0-	-223	-0-	59	1	611	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	N	3096	-0-	196	196	298	1	2786	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	2436	N	2240	-0-	-196	-0-	166	1	2044	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	39	1	942	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1118	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	3210	X	977	-0-	-2233	-0-	42	1	916	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
07	3317	X	1025	-0-	-2292	-0-	43	1	965	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	2046	X	660	-0-	-1386	-0-	26	1	633	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
09	1140	X	996	-0-	-144	-0-	38	1	955	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1178	X	901	-0-	-277	-0-	34	1	865	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	990	X	784	-0-	-206	-0-	47	1	736	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1023	X	788	-0-	-235	-0-	48	1	738	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

01	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	65	1	1158	3	Y	-0-					-0-
02	1421	X	866	-0-	-555	-0-	44	1	822	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1117	-0-	-402	-0-	63	1	1054	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	863	-0-	-607	-0-	33	1	830	3	Y	-0-					-0-
05	1209	X	1018	-0-	-191	-0-	49	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	1170	X	1011	-0-	-159	-0-	49	1	962	3	Y	-0-					-0-
07	1116	X	734	-0-	-382	-0-	33	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	1116	X	1036	-0-	-80	-0-	44	1	992	3	Y	-0-					-0-
09	1020	X	933	-0-	-87	-0-	46	1	887	3	Y	-0-					-0-
10	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1070	3	Y	-0-					-0-
11	1020	X	720	-0-	-300	-0-	49	1	671	3	Y	-0-					-0-
12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	94	1	1246	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 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	1488	X	1317	-0-	-171	-0-	122	1 4 9	1191	3	Y	4	4	1			-0-
02	1276	X	951	-0-	-325	-0-	91	1 4 9	856	3	Y	4	4	1			-0-
03	1240	X	658	-0-	-582	-0-	53	1 3 9	602	3	Y	3	3	1			-0-
04	1260	X	759	-0-	-501	-0-	30	1 3 9	726	3	Y	3	3	1			-0-
05	1302	X	809	-0-	-493	-0-	32	1 4 9	773	3	Y	4	4	1			-0-
06	1260	X	883	-0-	-377	-0-	39	1 3 9	841	3	Y	3	3	1			-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1 4 9	973	3	Y	4	3	1			1
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	32	1 4 9	766	3	Y	4	4	1			1
09	870	N	829	-0-	-41	-0-	31	1 3 9	795	3	Y	3	3	1			1
10	1023	N	838	-0-	-185	-0-	31	1 3 9	804	3	Y	3	3	1			1
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	57	1 4 9	911	3	Y	4	4	1			1
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	51	1 3 9	802	3	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 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	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	159	1 4 9	1549	3	Y	4	4	1			-0-
02	2117	X	1073	-0-	-1044	-0-	102	1 6 9	965	3	Y	5	5	1			-0-
03	2263	X	1219	-0-	-1044	-0-	99	1 3 9	1117	3	Y	3	3	1			-0-
04	2190	X	931	-0-	-1259	-0-	36	1 6 9	889	3	Y	5	5	1			-0-
05	1705	X	705	-0-	-1000	-0-	28	1 6 9	671	3	Y	5	5	1			-0-
06	1650	X	1258	-0-	-392	-0-	55	1 3 9	1200	3	Y	3	3	1			-0-
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	63	1 6 9	1399	3	Y	5	4	1			1
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	56	1 7 9	1342	3	Y	6	6	1			1
09	1260	X	1026	-0-	-234	-0-	39	1 6 9	981	3	Y	5	5	1			1
10	1457	X	1058	-0-	-399	-0-	39	1 4 9	1015	3	Y	4	4	1			1
11	1410	X	891	-0-	-519	-0-	53	1 6 9	832	3	Y	5	5	1			1
12	1457	X	869	-0-	-588	-0-	52	1 4 9	813	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 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	930	X	924	-0-	-6	-0-	102	1	820	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	870	X	762	-0-	-108	-0-	44	1	715	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	930	X	661	-0-	-269	-0-	40	1	568	3	Y	48	37	1			12
							53	9									
04	900	X	818	-0-	-82	-0-	40	1	724	3	Y	49	48	1			13
							54	9									
05	930	X	614	-0-	-316	-0-	28	1	540	3	Y	42	48	1			7
							46	9									
06	900	X	775	-0-	-125	-0-	49	1	714	3	Y	11	13	1			5
							12	9									
07	837	X	612	-0-	-225	-0-	36	1	565	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
08	837	X	635	-0-	-202	-0-	40	1	593	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	810	X	635	-0-	-175	-0-	38	1	587	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
10	806	X	638	-0-	-168	-0-	38	1	593	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
11	780	X	700	-0-	-80	-0-	54	1	638	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	62	1	634	3	Y	9	7	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 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	2046	X	1575	-0-	-471	-0-	173	1	1399	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1914	X	1338	-0-	-576	-0-	78	1	1257	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2046	X	1590	-0-	-456	-0-	104	1	1486	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1890	X	1399	-0-	-491	-0-	74	1	1325	3	Y	-0-					-0-
05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1521	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1530	X	1168	-0-	-362	-0-	74	1	1088	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1581	X	1432	-0-	-149	-0-	85	1	1340	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	1612	X	1304	-0-	-308	-0-	82	1	1222	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	1560	X	1153	-0-	-407	-0-	70	1	1077	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	86	1	1323	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	111	1	1315	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1426	X	1387	-0-	-39	-0-	122	1	1259	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 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	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	89	1	1256	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1276	X	868	-0-	-408	-0-	60	1	805	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1364	X	956	-0-	-408	-0-	64	1	889	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1320	X	741	-0-	-579	-0-	33	1	705	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	1364	X	955	-0-	-409	-0-	41	1	912	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1320	X	1232	-0-	-88	-0-	56	1	1173	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	961	X	761	-0-	-200	-0-	36	1	721	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	961	X	460	-0-	-501	-0-	24	1	432	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1230	X	410	-0-	-820	-0-	17	1	390	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1271	X	747	-0-	-524	-0-	32	1	712	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1230	X	858	-0-	-372	-0-	69	1	785	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	67	1	738	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 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	4402	X	4354	-0-	-48	-0-	214	1	4130	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
02	4118	X	4010	-0-	-108	-0-	194	1	3798	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	230	1	4261	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	194	1	4204	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	187	1	4191	3	Y	19	19	1			1
							21	9									
06	4350	X	4207	-0-	-143	-0-	189	1	4001	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
07	4557	X	3899	-0-	-658	-0-	182	1	3698	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	4557	X	3914	-0-	-643	-0-	205	1	3681	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
09	4410	X	4164	-0-	-246	-0-	172	1	3972	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
10	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	168	1	3714	3	Y	19	17	1			6
							21	9									
11	4200	X	3501	-0-	-699	-0-	197	1	3285	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
12	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	203	1	3427	3	Y	18	18	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 48,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 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	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	63	1	1036	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1392	X	882	-0-	-510	-0-	54	1	826	3	Y	2					4
							2	9									
03	1488	X	992	-0-	-496	-0-	62	1	929	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	1440	X	887	-0-	-553	-0-	39	1	847	3	Y	1					3
							1	9									
05	1116	X	890	-0-	-226	-0-	38	1	851	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1080	X	918	-0-	-162	-0-	41	1	875	3	Y	2					3
							2	9									
07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	50	1	1014	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	50	1	904	3	Y	1					2
							1	9									
09	930	N	660	-0-	-270	-0-	27	1	632	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	1054	N	554	-0-	-500	-0-	24	1	530	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	930	N	857	-0-	-73	-0-	55	1	801	3	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	41	1	578	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

01	1178	N	978	-0-	-200	-0-	64	1	908	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	1131	N	379	-0-	-752	-0-	25	1	350	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1116	N	495	-0-	-621	-0-	33	1	459	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	960	N	514	-0-	-446	-0-	22	1	488	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	14	1	307	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	480	N	320	-0-	-160	-0-	14	1	303	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	527	N	273	-0-	-254	-0-	13	1	256	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	334	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1394	-0-	-745	-0-	130	1	1254	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	213	1	1997	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1953	X	1894	-0-	-59	-0-	142	1	1746	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	78	1	1910	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	2356	X	1734	-0-	-622	-0-	69	1	1661	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2280	X	1734	-0-	-546	-0-	76	1	1654	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2356	X	1837	-0-	-519	-0-	78	1	1751	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	2046	X	1643	-0-	-403	-0-	65	1	1564	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
09	1980	X	1616	-0-	-364	-0-	61	1	1546	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	1829	X	1796	-0-	-33	-0-	67	1	1719	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	1770	X	1617	-0-	-153	-0-	96	1	1511	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	1829	X	1635	-0-	-194	-0-	100	1	1524	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	43	-0-	-298	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 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	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	18	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	145	N	13	-0-	-132	-0-	1	1	11	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	16	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	19	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	24	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 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	2976	X	1633	-0-	-1343	-0-	105	1	1486	3	Y	38	46	1			2
							42	9									
02	2958	X	2325	-0-	-633	-0-	153	1	2161	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	3162	X	1766	-0-	-1396	-0-	118	1	1644	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	3060	X	1509	-0-	-1551	-0-	66	1	1435	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2480	X	1615	-0-	-865	-0-	69	1	1540	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	2400	X	1790	-0-	-610	-0-	81	1	1702	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	2480	X	1173	-0-	-1307	-0-	55	1	1112	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1767	X	999	-0-	-768	-0-	52	1	937	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	1800	X	1502	-0-	-298	-0-	62	1	1434	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	1860	X	1248	-0-	-612	-0-	54	1	1187	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	1800	X	1246	-0-	-554	-0-	101	1	1139	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1550	X	1196	-0-	-354	-0-	100	1	1090	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	Y	206	247	1			70
							227	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1568	3	Y	283	249	1			104
							311	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	63	1	936	3	Y	311	271	1			144
							342	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	23	1	621	3	Y	188	230	1			102
							207	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	42	1	1091	3	Y	309	300	1			111
							340	9									
06	1290	N	955	-0-	-335	-0-	22	1	651	3	Y	256	252	1			115
							282	9									
07	2108	X	627	-0-	-1481	-0-	14	1	389	3	Y	204	155	1			164
							224	9									
08	1488	X	548	-0-	-940	-0-	3	1	369	3	Y	160	232	1			92
							176	9									
09	1440	X	596	-0-	-844	-0-	11	1	406	3	Y	163	161	1			94
							179	9									
10	1488	X	582	-0-	-906	-0-	14	1	364	3	Y	185	143	1			136
							204	9									
11	960	X	550	-0-	-410	-0-	23	1	359	3	Y	153	212	1			77
							168	9									
12	620	X	608	-0-	-12	-0-	25	1	351	3	Y	211	147	1			141
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,629

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 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	2046	X	1468	-0-	-578	-0-	89	1	1357	3	Y	20	28	1			25
							22	9									
02	1537	X	1054	-0-	-483	-0-	59	1	980	3	Y	14	21	1			18
							15	9									
03	1643	X	329	-0-	-1314	-0-	19	1	304	3	Y	5	19	1			4
							6	9									
04	1590	X	572	-0-	-1018	-0-	25	1	537	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
05	1457	X	1108	-0-	-349	-0-	47	1	1046	3	Y	14					19
							15	9									
06	1410	X	1126	-0-	-284	-0-	50	1	1054	3	Y	20	16	1			23
							22	9									
07	1116	X	527	-0-	-589	-0-	24	1	495	3	Y	7	19	1			11
							8	9									
08	1116	X	620	-0-	-496	-0-	32	1	578	3	Y	9	13	1			7
							10	9									
09	1140	X	396	-0-	-744	-0-	16	1	374	3	Y	5					12
							6	9									
10	1178	X	586	-0-	-592	-0-	25	1	553	3	Y	7	10	1			9
							8	9									
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	109	1	1559	3	Y	13	11	1			11
							14	9									
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	60	1	868	3	Y	10					21
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3191	-0-	-684	-0-	156	1	3010	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	183	1	3603	3	Y	43	42	1			2
							47	9									
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	201	1	3732	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	158	1	3437	3	Y	42	42	1			2
							46	9									
05	4092	X	3713	-0-	-379	-0-	156	1	3512	3	Y	41	41	1			2
							45	9									
06	3960	X	3595	-0-	-365	-0-	161	1	3399	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
07	4092	X	3080	-0-	-1012	-0-	143	1	2908	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
08	3968	X	3364	-0-	-604	-0-	175	1	3150	3	Y	35	33	1			7
							39	9									
09	3630	X	3533	-0-	-97	-0-	146	1	3359	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
10	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	135	1	2982	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
11	3600	X	2921	-0-	-679	-0-	163	1	2729	3	Y	26	28	1			5
							29	9									
12	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	149	1	2513	3	Y	17	19	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 40,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 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	527	N	474	-0-	-53	-0-	44	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	464	N	351	-0-	-113	-0-	34	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	29	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	302	-0-	-148	-0-	12	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	372	X	365	-0-	-7	-0-	16	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	527	X	403	-0-	-124	-0-	16	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	510	X	373	-0-	-137	-0-	14	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	X	351	-0-	-176	-0-	13	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	478	X	478	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	X	378	-0-	-25	-0-	23	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 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	788	X	788	-0-	-0-	-0-	73	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	580	X	495	-0-	-85	-0-	48	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	295	-0-	-325	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	528	-0-	-222	-0-	21	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	775	X	350	-0-	-425	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	449	-0-	-301	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	558	X	415	-0-	-143	-0-	17	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	25	1	622	3	Y	-0-					-0-
10	744	X	604	-0-	-140	-0-	23	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	720	X	636	-0-	-84	-0-	38	1	598	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	602	-0-	-142	-0-	36	1	566	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1152	-0-	-615	-0-	95	1	915	3	Y	129	157	1			22
							142	9									
02	1334	X	1059	-0-	-275	-0-	87	1	822	3	Y	136	118	1			40
							150	9									
03	1426	X	843	-0-	-583	-0-	58	1	658	3	Y	115	121	1			34
							127	9									
04	1320	X	906	-0-	-414	-0-	30	1	742	3	Y	122	124	1			32
							134	9									
05	1364	X	946	-0-	-418	-0-	32	1	774	3	Y	127	127	1			32
							140	9									
06	1110	X	911	-0-	-199	-0-	35	1	757	3	Y	108	113	1			27
							119	9									
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	33	1	734	3	Y	72	79	1			20
							79	9									
08	961	N	715	-0-	-246	-0-	27	1	657	3	Y	28	37	1			11
							31	9									
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	824	3	Y	70	63	1			18
							77	9									
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	26	1	667	3	Y	55	50	1			23
							61	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	619	3	Y	36	45	1			14
							40	9									
12	961	N	686	-0-	-275	-0-	41	1	626	3	Y	17	28	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	27	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	535	-0-	-125	-0-	24	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	23	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	380	-0-	-190	-0-	16	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	15	1	338	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	18	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 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	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	110	1	1796	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	2233	X	1479	-0-	-754	-0-	90	1	1388	3	Y	1					4
							1	9									
03	2387	X	1647	-0-	-740	-0-	103	1	1542	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	2310	X	1614	-0-	-696	-0-	71	1	1542	3	Y	1					3
							1	9									
05	1922	X	1492	-0-	-430	-0-	64	1	1427	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	67	1	1414	3	Y	2					3
							2	9									
07	1674	X	1624	-0-	-50	-0-	76	1	1547	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	74	1	1328	3	Y	3					4
							3	9									
09	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	52	1	1191	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	68	1	1506	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	107	1	1563	3	Y	1					2
							1	9									
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	102	1	1444	3	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	799	-0-	-410	-0-	49	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	1363	X	443	-0-	-920	-0-	25	1	418	3	Y	-0-					-0-
03	1457	X	488	-0-	-969	-0-	29	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	353	-0-	-1057	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	837	X	308	-0-	-529	-0-	13	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	780	X	370	-0-	-410	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	420	-0-	-107	-0-	18	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	356	-0-	-78	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
02	2059	X	-0-	-0-	-2059	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201	X	2	-0-	-2199	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 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	2294	X	1785	-0-	-509	-0-	196	1	1586	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2146	X	1508	-0-	-638	-0-	88	1	1417	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2356	X	1447	-0-	-909	-0-	95	1	1352	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2280	X	1259	-0-	-1021	-0-	66	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1608	-0-	-748	-0-	80	1	1522	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	1740	X	1204	-0-	-536	-0-	76	1	1124	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1612	X	1270	-0-	-342	-0-	75	1	1192	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1612	X	946	-0-	-666	-0-	59	1	887	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1560	X	1375	-0-	-185	-0-	83	1	1286	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	1612	X	1116	-0-	-496	-0-	68	1	1046	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	109	1	1293	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1426	X	1252	-0-	-174	-0-	110	1	1138	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 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	1271	N	998	-0-	-273	-0-	77	1	742	3	Y	163	198	1			28
							179	9									
02	1131	N	622	-0-	-509	-0-	53	1	477	3	Y	84	87	1			25
							92	9									
03	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	73	1	817	3	Y	210	173	1			62
							231	9									
04	960	N	316	-0-	-644	-0-	11	1	271	3	Y	31	85	1			8
							34	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	70	60	1			18
							77	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	78	1	1691	3	Y	190	160	1			48
							209	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	68	1	1527	3	Y	190	186	1			52
							209	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	50	1	1196	3	Y	199	174	1			77
							219	9									
09	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	69	1	1730	3	Y	154	191	1			40
							169	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	64	1	1652	3	Y	146	124	1			62
							161	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	96	1	1406	3	Y	123	135	1			50
							135	9									
12	2046	N	1490	-0-	-556	-0-	86	1	1301	3	Y	94	128	1			16
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 16,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 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	248	N	197	-0-	-51	-0-	18	1	178	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	33	1	783	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	39	1	868	3	Y	47	38	1			13
							52	9									
08	837	X	454	-0-	-383	-0-	17	1	414	3	Y	21	26	1			8
							23	9									
09	810	X	485	-0-	-325	-0-	18	1	446	3	Y	19	22	1			5
							21	9									
10	961	X	268	-0-	-693	-0-	10	1	248	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	930	X	190	-0-	-740	-0-	12	1	170	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	961	X	251	-0-	-710	-0-	15	1	230	3	Y	5	7	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 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	868	X	652	-0-	-216	-0-	57	1	555	3	Y	36	45	1			6
							40	9									
02	812	X	628	-0-	-184	-0-	61	1	567	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	837	X	363	-0-	-474	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	464	-0-	-256	-0-	18	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	744	X	495	-0-	-249	-0-	20	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	660	X	434	-0-	-226	-0-	19	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	682	X	337	-0-	-345	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	480	X	415	-0-	-65	-0-	16	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	510	X	510	-0-	-0-	-0-	19	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	339	-0-	-291	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	722	X	722	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	890	-0-	-226	-0-	98	1	790	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1044	X	785	-0-	-259	-0-	44	1	738	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1116	X	692	-0-	-424	-0-	45	1	647	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	848	-0-	-51	-0-	42	1	806	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	818	-0-	-52	-0-	52	1	766	3	Y	-0-					-0-
07	930	X	688	-0-	-242	-0-	41	1	647	3	Y	-0-					-0-
08	930	X	782	-0-	-148	-0-	49	1	733	3	Y	-0-					-0-
09	900	X	740	-0-	-160	-0-	45	1	695	3	Y	-0-					-0-
10	837	X	652	-0-	-185	-0-	40	1	612	3	Y	-0-					-0-
11	810	X	673	-0-	-137	-0-	52	1	621	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	456	-0-	-319	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	244	1	2362	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	193	1	1828	3	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	230	1	2838	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	94	1	2289	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	119	1	2869	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	2700	N	1259	-0-	-1441	-0-	55	1	1198	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	89	1	1994	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	3007	X	1998	-0-	-1009	-0-	79	1	1906	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	114	1	2877	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	3007	X	2119	-0-	-888	-0-	79	1	2029	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	2010	X	1752	-0-	-258	-0-	104	1	1638	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	3100	X	1621	-0-	-1479	-0-	99	1	1512	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 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	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	141	1	2312	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	2117	X	1973	-0-	-144	-0-	120	1	1852	3	Y	1					4
							1	9									
03	2263	X	2165	-0-	-98	-0-	136	1	2027	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	2190	X	2131	-0-	-59	-0-	94	1	2036	3	Y	1					3
							1	9									
05	2263	X	1976	-0-	-287	-0-	84	1	1891	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	2190	X	1949	-0-	-241	-0-	88	1	1859	3	Y	2					3
							2	9									
07	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	95	1	1934	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	104	1	1863	3	Y	1					2
							1	9									
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	84	1	1945	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	83	1	1827	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	128	1	1864	3	Y	-0-					1
12	2108	N	1619	-0-	-489	-0-	107	1	1512	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

01	217	N	114	-0-	-103	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	20	-0-	-154	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	132	-0-	-168	-0-	8	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	763	-0-	-43	-0-	50	1	709	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	580	N	546	-0-	-34	-0-	36	1	507	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	930	N	547	-0-	-383	-0-	36	1	508	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	665	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	806	N	575	-0-	-231	-0-	27	1	546	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	620	N	373	-0-	-247	-0-	19	1	348	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	55	1	620	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1116	N	604	-0-	-512	-0-	50	1	551	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

01	1364	X	1321	-0-	-43	-0-	70	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	1653	X	1188	-0-	-465	-0-	60	1	1128	3	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1316	-0-	-451	-0-	74	1	1242	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1156	-0-	-554	-0-	44	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	67	1	1316	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1049	-0-	-241	-0-	51	1	998	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1058	-0-	-244	-0-	47	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	1395	X	814	-0-	-581	-0-	35	1	779	3	Y	-0-					-0-
09	1350	X	801	-0-	-549	-0-	39	1	762	3	Y	-0-					-0-
10	1395	X	744	-0-	-651	-0-	34	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	1050	X	988	-0-	-62	-0-	67	1	921	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	937	-0-	-117	-0-	66	1	871	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	92	1	1452	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	110	1	1572	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1830	X	1364	-0-	-466	-0-	72	1	1288	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1891	X	1627	-0-	-264	-0-	81	1	1542	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	1710	X	1290	-0-	-420	-0-	82	1	1208	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1674	X	1211	-0-	-463	-0-	72	1	1139	3	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1125	-0-	-549	-0-	70	1	1055	3	Y	-0-					-0-
09	1560	X	1517	-0-	-43	-0-	92	1	1425	3	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1120	-0-	-492	-0-	68	1	1052	3	Y	-0-					-0-
11	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	3	Y	-0-					-0-
12	1581	X	1387	-0-	-194	-0-	123	1	1264	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 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	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	60	1	3358	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	3306	X	3150	-0-	-156	-0-	183	1	2959	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	206	1	2933	3	Y	32	26	1			8
							35	9									
04	3330	X	3008	-0-	-322	-0-	157	1	2818	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
05	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	149	1	2832	3	Y	31	34	1			5
							34	9									
06	3330	X	2531	-0-	-799	-0-	159	1	2342	3	Y	27	21	1			11
							30	9									
07	3379	X	2598	-0-	-781	-0-	152	1	2413	3	Y	30	32	1			9
							33	9									
08	3162	X	2510	-0-	-652	-0-	156	1	2347	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
09	3000	X	2408	-0-	-592	-0-	145	1	2238	3	Y	23	16	1			10
							25	9									
10	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	149	1	2312	3	Y	17	22	1			5
							19	9									
11	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	182	1	2167	3	Y	16	15	1			6
							18	9									
12	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	227	1	2338	3	Y	25	18	1			13
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 33,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 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	651	X	370	-0-	-281	-0-	6	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	609	X	508	-0-	-101	-0-	30	1	477	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	X	403	-0-	-248	-0-	26	1	374	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	480	X	419	-0-	-61	-0-	22	1	395	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	558	X	383	-0-	-175	-0-	19	1	363	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	540	X	316	-0-	-224	-0-	20	1	294	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	434	N	239	-0-	-195	-0-	14	1	225	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	17	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 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	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	202	1	3888	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	210	1	4169	3	Y	73	71	1			4
							80	9									
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	227	1	4219	3	Y	69	70	1			3
							76	9									
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	189	1	4100	3	Y	70	70	1			3
							77	9									
05	4774	X	4289	-0-	-485	-0-	179	1	4030	3	Y	73	72	1			4
							80	9									
06	4620	X	4165	-0-	-455	-0-	186	1	3920	3	Y	54	52	1			6
							59	9									
07	4774	X	3650	-0-	-1124	-0-	171	1	3466	3	Y	12	16	1			2
							13	9									
08	4526	X	3855	-0-	-671	-0-	203	1	3640	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	4380	X	3944	-0-	-436	-0-	164	1	3771	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	4309	X	3270	-0-	-1039	-0-	141	1	3121	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	4170	X	3355	-0-	-815	-0-	189	1	3158	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	4061	X	3414	-0-	-647	-0-	191	1	3214	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 47,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 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	2294	X	423	-0-	-1871	-0-	17	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4350	X	407	-0-	-3943	-0-	17	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	4500	X	3681	-0-	-819	-0-	162	1	3516	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2356	X	451	-0-	-1905	-0-	19	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	35	1	748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3813	X	1044	-0-	-2769	-0-	49	1	991	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	3813	X	2254	-0-	-1559	-0-	117	1	2098	3	Y	35	29	1			7
							39	9									
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
10	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	64	1	1405	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	2190	X	1122	-0-	-1068	-0-	50	1	1054	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	2263	X	112	-0-	-2151	-0-	5	1	105	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRACKEN, R. WELL #: 18 RRCID -> 232723 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10804 - 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	4247	X	2851	-0-	-1396	-0-	50	1	2794	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	3857	X	2496	-0-	-1361	-0-	145	1	2344	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	3627	X	2423	-0-	-1204	-0-	158	1	2258	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3210	X	2218	-0-	-992	-0-	116	1	2095	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	3317	X	2256	-0-	-1061	-0-	113	1	2136	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	2760	X	1818	-0-	-942	-0-	115	1	1697	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2666	X	1892	-0-	-774	-0-	112	1	1773	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	2418	X	1775	-0-	-643	-0-	111	1	1664	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	2220	X	1603	-0-	-617	-0-	97	1	1500	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	2263	X	1566	-0-	-697	-0-	95	1	1468	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1830	X	1421	-0-	-409	-0-	110	1	1309	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1891	X	1422	-0-	-469	-0-	125	1	1294	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 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	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	64	1	3582	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	3625	X	3096	-0-	-529	-0-	179	1	2909	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	4185	X	2895	-0-	-1290	-0-	190	1	2705	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	4050	X	2681	-0-	-1369	-0-	141	1	2540	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	2187	-0-	-1998	-0-	109	1	2074	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	3540	X	2145	-0-	-1395	-0-	136	1	2003	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	3317	X	2110	-0-	-1207	-0-	125	1	1978	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	2883	X	1997	-0-	-886	-0-	125	1	1872	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	2670	X	1823	-0-	-847	-0-	111	1	1706	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	2232	X	1802	-0-	-430	-0-	109	1	1690	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	2160	X	1742	-0-	-418	-0-	135	1	1605	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	166	1	1714	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 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	713	X	662	-0-	-51	-0-	73	1	588	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	667	X	489	-0-	-178	-0-	29	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	X	421	-0-	-292	-0-	27	1	391	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	630	X	521	-0-	-109	-0-	27	1	492	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	651	X	427	-0-	-224	-0-	21	1	406	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	X	309	-0-	-321	-0-	20	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	527	X	416	-0-	-111	-0-	25	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	527	X	422	-0-	-105	-0-	26	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	324	-0-	-186	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	434	X	405	-0-	-29	-0-	25	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	420	X	373	-0-	-47	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	308	-0-	-126	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1538	-0-	-1376	-0-	144	1	1392	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	262	1	2468	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	168	1	2073	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	93	1	2272	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	2914	X	2362	-0-	-552	-0-	94	1	2265	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2820	X	2101	-0-	-719	-0-	92	1	2007	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2914	X	2611	-0-	-303	-0-	112	1	2495	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	2449	X	1944	-0-	-505	-0-	78	1	1863	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	96	1	2412	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	79	1	2036	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2520	X	2139	-0-	-381	-0-	128	1	2009	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2604	X	1159	-0-	-1445	-0-	71	1	1086	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

01	2139	X	2039	-0-	-100	-0-	121	1	1904	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
02	1972	X	1886	-0-	-86	-0-	112	1	1770	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	2139	X	1822	-0-	-317	-0-	114	1	1704	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2070	X	1941	-0-	-129	-0-	85	1	1852	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2139	X	1847	-0-	-292	-0-	79	1	1764	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1980	X	1779	-0-	-201	-0-	80	1	1696	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2015	X	902	-0-	-1113	-0-	42	1	858	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 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	2325	X	1536	-0-	-789	-0-	101	1	1429	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2001	X	1338	-0-	-663	-0-	88	1	1244	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1736	X	1604	-0-	-132	-0-	107	1	1491	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1560	X	1241	-0-	-319	-0-	54	1	1181	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1550	X	1387	-0-	-163	-0-	59	1	1322	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1560	X	1292	-0-	-268	-0-	58	1	1230	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1612	X	1062	-0-	-550	-0-	50	1	1006	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1612	X	669	-0-	-943	-0-	35	1	627	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	44	1	1021	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1395	X	904	-0-	-491	-0-	39	1	861	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1290	X	1057	-0-	-233	-0-	85	1	966	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	88	1	961	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 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	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	326	1	2636	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3219	X	2419	-0-	-800	-0-	139	1	2273	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	180	1	2568	3	Y	32	26	1			8
							35	9									
04	3330	X	2273	-0-	-1057	-0-	118	1	2122	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
05	3193	X	2458	-0-	-735	-0-	122	1	2317	3	Y	17	22	1			3
							19	9									
06	2880	X	2006	-0-	-874	-0-	127	1	1868	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	115	1	1825	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
08	2790	X	1664	-0-	-1126	-0-	104	1	1558	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	2370	X	1591	-0-	-779	-0-	96	1	1484	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
10	2449	X	2038	-0-	-411	-0-	123	1	1907	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	194	1	2314	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	183	1	1885	3	Y	11	8	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 26,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 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	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	239	1	2312	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
02	2697 X	2283	-0-	-414	-0-	219	1	2044	3	Y	18	17	1			1
						20	9									
03	2759 X	2507	-0-	-252	-0-	186	1	2292	3	Y	26	26	1			1
						29	9									
04	2670 X	2345	-0-	-325	-0-	91	1	2223	3	Y	28	28	1			1
						31	9									
05	2542 X	2295	-0-	-247	-0-	90	1	2173	3	Y	29	28	1			2
						32	9									
06	2460 X	2133	-0-	-327	-0-	93	1	2015	3	Y	23	22	1			3
						25	9									
07	2418 N	2257	-0-	-161	-0-	95	1	2136	3	Y	24	23	1			4
						26	9									
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	94	1	2249	3	Y	19	19	1			4
						21	9									
09	2130 N	2090	-0-	-40	-0-	79	1	1998	3	Y	12	13	1			3
						13	9									
10	2263 N	2147	-0-	-116	-0-	80	1	2053	3	Y	13	12	1			4
						14	9									
11	2280 N	2010	-0-	-270	-0-	120	1	1877	3	Y	12	14	1			2
						13	9									
12	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	127	1	1932	3	Y	13	13	1			2
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

01	3317 X	2555	-0-	-762	-0-	166	1	2354	3	Y	32	32	1			2
						35	9									
02	4379 X	987	-0-	-3392	-0-	65	1	916	3	Y	5	7	1			-0-
						6	9									
03	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	374	1	5231	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
04	4530 X	2447	-0-	-2083	-0-	108	1	2333	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
05	3410 X	2667	-0-	-743	-0-	113	1	2548	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
06	5430 X	3041	-0-	-2389	-0-	137	1	2901	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	5611 X	1745	-0-	-3866	-0-	82	1	1657	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
08	5611 X	662	-0-	-4949	-0-	35	1	621	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
09	3030 X	1545	-0-	-1485	-0-	64	1	1478	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
10	3131 X	991	-0-	-2140	-0-	43	1	945	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
11	3030 X	2406	-0-	-624	-0-	195	1	2207	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	184	1	2021	3	Y	4	4	1			1
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 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	7254 X	6307	-0-	-947	-0-	694	1	5601	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
02	7424 X	4833	-0-	-2591	-0-	280	1	4540	3	Y	12	10	1			4
						13	9									
03	7936 X	4976	-0-	-2960	-0-	322	1	4591	3	Y	57	47	1			14
						63	9									
04	7680 X	4586	-0-	-3094	-0-	238	1	4289	3	Y	54	54	1			14
						59	9									
05	7316 X	4559	-0-	-2757	-0-	226	1	4285	3	Y	44	51	1			7
						48	9									
06	6090 X	3714	-0-	-2376	-0-	235	1	3460	3	Y	17	17	1			7
						19	9									
07	5177 X	3844	-0-	-1333	-0-	227	1	3596	3	Y	19	20	1			6
						21	9									
08	4960 X	3604	-0-	-1356	-0-	225	1	3377	3	Y	2	7	1			1
						2	9									
09	4590 X	3313	-0-	-1277	-0-	201	1	3095	3	Y	15	10	1			6
						17	9									
10	4557 X	3626	-0-	-931	-0-	219	1	3395	3	Y	11	14	1			3
						12	9									
11	3720 X	3649	-0-	-71	-0-	282	1	3354	3	Y	12	11	1			4
						13	9									
12	3844 X	3546	-0-	-298	-0-	312	1	3215	3	Y	17	12	1			9
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 50,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

01	INC G-10	1541	-0-	1541	1541	82	1	1452	3	Y	6					24
						7	9									
02	INC G-10	1289	-0-	1289	2830	65	1	1224	3	Y	-0-					24
03	4285 X	1455	-0-	-2830	-0-	82	1	1373	3	Y	-0-					24
04	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	39	1	993	3	Y	5					29
						6	9									
05	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	82	1	1613	3	Y	-0-					29
06	1500 X	1009	-0-	-491	-0-	49	1	957	3	Y	3					32
						3	9									
07	1457 X	1088	-0-	-369	-0-	48	1	1026	3	Y	13	30	1			15
						14	9									
08	1705 X	1103	-0-	-602	-0-	47	1	1056	3	Y	-0-					15
09	1650 X	994	-0-	-656	-0-	48	1	928	3	Y	16					31
						18	9									
10	1705 X	923	-0-	-782	-0-	42	1	877	3	Y	4					35
						4	9									
11	1080 X	960	-0-	-120	-0-	65	1	895	3	Y	-0-					35
12	1116 X	980	-0-	-136	-0-	68	1	903	3	Y	8	29	1			14
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	53	1	563	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	609	N	484	-0-	-125	-0-	32	1	446	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	682	N	487	-0-	-195	-0-	40	1	439	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	39	1	452	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	32	1	423	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	30	1	411	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	27	1	399	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	25	1	367	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	24	1	373	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	20	1	324	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	20	1	313	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 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	2883	X	1680	-0-	-1203	-0-	89	1	1587	3	Y	4					17
							4	9									
02	2697	X	1388	-0-	-1309	-0-	69	1	1319	3	Y	-0-					17
03	2883	X	1404	-0-	-1479	-0-	79	1	1325	3	Y	-0-					17
04	2730	X	930	-0-	-1800	-0-	35	1	892	3	Y	3					20
							3	9									
05	1705	X	1537	-0-	-168	-0-	74	1	1463	3	Y	-0-					20
06	1620	X	1129	-0-	-491	-0-	55	1	1072	3	Y	2					22
							2	9									
07	1488	X	1165	-0-	-323	-0-	51	1	1104	3	Y	9	21	1			10
							10	9									
08	1550	X	1147	-0-	-403	-0-	49	1	1098	3	Y	-0-					10
09	1500	X	1201	-0-	-299	-0-	58	1	1126	3	Y	15					25
							17	9									
10	1550	X	1220	-0-	-330	-0-	56	1	1158	3	Y	5					30
							6	9									
11	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	79	1	1090	3	Y	-0-					30
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	3	Y	11	24	1			17
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 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	INC G-10	1314	-0-	1314	1314	78	1 6 9	1230	3	Y	5	5	1			-0-
02	INC G-10	1229	-0-	1229	2543	73	1 6 9	1150	3	Y	5	5	1			-0-
03	1100 N	1277	-0-	177	2720	80	1 6 9	1191	3	Y	5	5	1			-0-
04	3000 N	1185	-0-	-1815	905	52	1 6 9	1127	3	Y	5	5	1			-0-
05	2241 N	1336	-0-	-905	-0-	57	1 6 9	1273	3	Y	5	5	1			-0-
06	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	55	1 2 9	1152	3	Y	2	2	1			-0-
07	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	52	1 4 9	1048	3	Y	4	3	1			1
08	1333 N	906	-0-	-427	-0-	48	1 3 9	855	3	Y	3	3	1			1
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	1176	3	Y	3	3	1			1
10	1116 N	948	-0-	-168	-0-	41	1 3 9	904	3	Y	3	3	1			1
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	891	3	Y	2	3	1			-0-
12	1271 N	906	-0-	-365	-0-	63	1 2 9	841	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 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	2480 X	2328	-0-	-152	-0-	218	1 3 9	2107	3	Y	3	3	1			-0-
02	2320 X	1543	-0-	-777	-0-	149	1 2 9	1392	3	Y	2	2	1			-0-
03	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	193	1 2 9	2375	3	Y	2	2	1			-0-
04	2250 X	1620	-0-	-630	-0-	64	1 2 9	1554	3	Y	2	2	1			-0-
05	2325 X	1944	-0-	-381	-0-	78	1 2 9	1864	3	Y	2	2	1			-0-
06	2250 X	636	-0-	-1614	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					-0-
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2837	3	Y	2	2	1			-0-
08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	105	1 4 9	2524	3	Y	4	3	1			1
09	1890 X	1812	-0-	-78	-0-	69	1	1743	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	2976 X	2865	-0-	-111	-0-	107	1 3 9	2755	3	Y	3	2	1			1
11	2880 X	1622	-0-	-1258	-0-	97	1 1 9	1524	3	Y	1	2	1			-0-
12	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	181	1 2 9	2758	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1139	-0-	-225	-0-	107	1	1031	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1392	X	998	-0-	-394	-0-	92	1	905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1488	X	1070	-0-	-418	-0-	80	1	989	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	X	1028	-0-	-412	-0-	40	1	987	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1147	X	886	-0-	-261	-0-	35	1	850	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1110	X	1061	-0-	-49	-0-	47	1	1013	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1077	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1054	X	983	-0-	-71	-0-	39	1	943	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	X	972	-0-	-78	-0-	37	1	934	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1116	X	767	-0-	-349	-0-	29	1	737	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1080	X	802	-0-	-278	-0-	48	1	753	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	X	782	-0-	-334	-0-	48	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 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	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	320	1	2587	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3161	X	2555	-0-	-606	-0-	147	1	2401	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	3193	X	2592	-0-	-601	-0-	170	1	2422	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3090	X	2126	-0-	-964	-0-	112	1	2014	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2250	-0-	-850	-0-	112	1	2131	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	2820	X	1862	-0-	-958	-0-	118	1	1738	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	2728	X	1986	-0-	-742	-0-	118	1	1861	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	121	1	1809	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	2190	X	1892	-0-	-298	-0-	115	1	1771	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	121	1	1871	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	161	1	1913	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	179	1	1844	3	Y	6	4	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 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	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	203 N	133	-0-	-70	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	68	-0-	-149	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 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	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	82	1	1188	3	Y	2					6
						2	9									
02	1276 N	1123	-0-	-153	-0-	70	1	1052	3	Y	1					7
						1	9									
03	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	73	1	1104	3	Y	2					9
						2	9									
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	3	Y	1	6	1			4
						1	9									
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	46	1	1189	3	Y	1					5
						1	9									
06	1140 N	898	-0-	-242	-0-	29	1	868	3	Y	1					6
						1	9									
07	1302 X	1024	-0-	-278	-0-	36	1	986	3	Y	2	6	1			2
						2	9									
08	1302 X	1087	-0-	-215	-0-	8	1	1078	3	Y	1					3
						1	9									
09	1260 X	1066	-0-	-194	-0-	27	1	1038	3	Y	1					4
						1	9									
10	1240 X	947	-0-	-293	-0-	35	1	911	3	Y	1					5
						1	9									
11	1050 X	882	-0-	-168	-0-	56	1	825	3	Y	1					6
						1	9									
12	1116 X	941	-0-	-175	-0-	65	1	875	3	Y	1	5	1			2
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 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	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	339	1	2741	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
02	3886 X	2647	-0-	-1239	-0-	153	1	2487	3	Y	6	5	1			2
						7	9									
03	4154 X	2957	-0-	-1197	-0-	194	1	2763	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	4020 X	2448	-0-	-1572	-0-	129	1	2319	3	Y	-0-					-0-
05	3472 X	2608	-0-	-864	-0-	131	1	2477	3	Y	-0-					-0-
06	3000 X	2182	-0-	-818	-0-	139	1	2043	3	Y	-0-					-0-
07	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	153	1	2428	3	Y	-0-					-0-
08	2945 X	2110	-0-	-835	-0-	132	1	1978	3	Y	-0-					-0-
09	2520 X	2184	-0-	-336	-0-	133	1	2051	3	Y	-0-					-0-
10	2604 X	2472	-0-	-132	-0-	150	1	2322	3	Y	-0-					-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	234	1	2784	3	Y	-0-					-0-
12	2573 X	1888	-0-	-685	-0-	167	1	1721	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	257	1	4037	3	Y	8	9	1			-0-
						9	9									
02	3770 X	3692	-0-	-78	-0-	219	1	3467	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
03	4712 X	3066	-0-	-1646	-0-	192	1	2870	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
04	4560 X	2988	-0-	-1572	-0-	132	1	2852	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
05	4712 X	3904	-0-	-808	-0-	166	1	3732	3	Y	5	5	1			-0-
						6	9									
06	4170 X	3142	-0-	-1028	-0-	142	1	2997	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	3937 X	3076	-0-	-861	-0-	144	1	2921	3	Y	10	8	1			2
						11	9									
08	3906 X	2928	-0-	-978	-0-	153	1	2752	3	Y	21	19	1			4
						23	9									
09	3780 X	2784	-0-	-996	-0-	115	1	2651	3	Y	16	16	1			4
						18	9									
10	3906 X	2399	-0-	-1507	-0-	103	1	2283	3	Y	12	12	1			4
						13	9									
11	3150 X	2288	-0-	-862	-0-	158	1	2119	3	Y	10	12	1			2
						11	9									
12	3069 X	2867	-0-	-202	-0-	199	1	2656	3	Y	11	11	1			2
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 37,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2532	-0-	-1095	-0-	149	1	2110	3	Y	248	259	1			12
							273	9									
02	3306	X	2045	-0-	-1261	-0-	131	1	1860	3	Y	49	58	1			3
							54	9									
03	2945	X	2220	-0-	-725	-0-	145	1	2027	3	Y	44	45	1			2
							48	9									
04	2820	X	2041	-0-	-779	-0-	88	1	1909	3	Y	40	40	1			2
							44	9									
05	2697	X	2219	-0-	-478	-0-	92	1	2073	3	Y	49	48	1			3
							54	9									
06	2460	X	1921	-0-	-539	-0-	85	1	1803	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
07	2232	X	1621	-0-	-611	-0-	74	1	1504	3	Y	39	36	1			7
							43	9									
08	2232	X	1190	-0-	-1042	-0-	60	1	1069	3	Y	55	51	1			11
							61	9									
09	2160	X	1672	-0-	-488	-0-	68	1	1558	3	Y	42	43	1			10
							46	9									
10	2232	X	1657	-0-	-575	-0-	69	1	1537	3	Y	46	42	1			14
							51	9									
11	1920	X	1517	-0-	-403	-0-	119	1	1348	3	Y	45	51	1			8
							50	9									
12	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	122	1	1337	3	Y	32	34	1			6
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 22,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 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	1736	X	707	-0-	-1029	-0-	64	1	622	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
02	1624	X	1577	-0-	-47	-0-	145	1	1364	3	Y	62	47	1			18
							68	9									
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	94	1	1054	3	Y	48	52	1			14
							53	9									
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	Y	24	32	1			6
							26	9									
05	1674	X	891	-0-	-783	-0-	34	1	817	3	Y	36	33	1			9
							40	9									
06	1620	X	838	-0-	-782	-0-	35	1	768	3	Y	32	33	1			8
							35	9									
07	1674	X	590	-0-	-1084	-0-	24	1	546	3	Y	18	21	1			5
							20	9									
08	1209	X	1029	-0-	-180	-0-	40	1	953	3	Y	33	25	1			13
							36	9									
09	870	X	839	-0-	-31	-0-	31	1	784	3	Y	22	29	1			6
							24	9									
10	899	X	598	-0-	-301	-0-	22	1	561	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	103	1	1506	3	Y	31	25	1			12
							34	9									
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	74	1	1120	3	Y	18	27	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	244	1	2430	3	N	-0-					-0-
02	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	217	1	2065	3	N	-0-					-0-
03	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	160	1	1926	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	900	-0-	-1680	-0-	35	1	865	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	2117	-0-	-549	-0-	85	1	2032	3	N	-0-					-0-
06	2580	X	1960	-0-	-620	-0-	86	1	1874	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	1944	-0-	-505	-0-	83	1	1861	3	N	-0-					-0-
08	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	72	1	1731	3	N	-0-					-0-
09	2040	X	1716	-0-	-324	-0-	65	1	1651	3	N	-0-					-0-
10	2108	X	1841	-0-	-267	-0-	69	1	1772	3	N	-0-					-0-
11	1950	X	1825	-0-	-125	-0-	114	1	1711	3	N	-0-					-0-
12	1953	X	1927	-0-	-26	-0-	119	1	1808	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

01	4650	X	3693	-0-	-957	-0-	64	1	3621	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	4350	X	3193	-0-	-1157	-0-	185	1	3000	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	4185	X	3647	-0-	-538	-0-	235	1	3345	3	Y	61	48	1			15
							67	9									
04	3630	X	3201	-0-	-429	-0-	164	1	2943	3	Y	85	78	1			22
							94	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	196	1	3714	3	Y	88	96	1			14
							97	9									
06	3570	X	2827	-0-	-743	-0-	174	1	2566	3	Y	79	61	1			32
							87	9									
07	3658	X	2872	-0-	-786	-0-	165	1	2613	3	Y	85	91	1			26
							94	9									
08	3999	X	2525	-0-	-1474	-0-	157	1	2353	3	Y	14	33	1			7
							15	9									
09	3870	X	2695	-0-	-1175	-0-	160	1	2467	3	Y	62	44	1			25
							68	9									
10	3999	X	2117	-0-	-1882	-0-	126	1	1947	3	Y	40	54	1			11
							44	9									
11	2820	X	2405	-0-	-415	-0-	184	1	2189	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
12	2883	X	1938	-0-	-945	-0-	166	1	1714	3	Y	53	35	1			28
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 35,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CLONINGER WELL #: 1 RRCID -> 247275 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11286 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PALOMA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 247315 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/13/2013 - PLUGGED 08-13-2013

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

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163 X	27264	-0-	-2899	-0-	475	1	26728	3	Y	55	54	1			11
						61	9									
02	28217 X	24683	-0-	-3534	-0-	1430	1	23190	3	Y	57	50	1			18
						63	9									
03	28830 X	24366	-0-	-4464	-0-	1593	1	22719	3	Y	49	55	1			12
						54	9									
04	27900 X	22773	-0-	-5127	-0-	1196	1	21523	3	Y	49	48	1			13
						54	9									
05	28830 X	22938	-0-	-5892	-0-	1146	1	21745	3	Y	43	49	1			7
						47	9									
06	26370 X	18567	-0-	-7803	-0-	1182	1	17379	3	Y	5	10	1			2
						6	9									
07	25823 X	18879	-0-	-6944	-0-	1121	1	17750	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
08	24366 X	18282	-0-	-6084	-0-	1143	1	17138	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
09	22770 X	16894	-0-	-5876	-0-	1028	1	15862	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
10	22940 X	17379	-0-	-5561	-0-	1055	1	16321	3	Y	3	4	1			1
						3	9									
11	18570 X	16949	-0-	-1621	-0-	1313	1	15633	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	18879 X	17975	-0-	-904	-0-	1588	1	16380	3	Y	6	4	1			3
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 246,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	1894	-0-	-865	-0-	159	1	1704	3	Y	28	29	1			4
						31	9									
02	2320 X	2222	-0-	-98	-0-	144	1	2027	3	Y	46	43	1			7
						51	9									
03	2480 X	1742	-0-	-738	-0-	141	1	1539	3	Y	56	50	1			13
						62	9									
04	2190 X	1666	-0-	-524	-0-	127	1	1476	3	Y	57	60	1			10
						63	9									
05	2387 X	1491	-0-	-896	-0-	100	1	1324	3	Y	61	64	1			7
						67	9									
06	2310 X	1915	-0-	-395	-0-	123	1	1695	3	Y	88	78	1			17
						97	9									
07	2387 X	1867	-0-	-520	-0-	115	1	1668	3	Y	76	67	1			26
						84	9									
08	1736 X	1545	-0-	-191	-0-	92	1	1359	3	Y	85	77	1			34
						94	9									
09	1920 X	1341	-0-	-579	-0-	76	1	1202	3	Y	57	70	1			21
						63	9									
10	1984 X	1164	-0-	-820	-0-	63	1	1035	3	Y	60	67	1			14
						66	9									
11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	111	1	1834	3	Y	91	85	1			20
						100	9									
12	1860 X	1317	-0-	-543	-0-	74	1	1178	3	Y	59	64	1			15
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 20,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

01	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	75	1	1342	3	Y	-0-					1
02	1305 X	1275	-0-	-30	-0-	63	1	1212	3	Y	-0-					1
03	1395 X	741	-0-	-654	-0-	42	1	699	3	Y	-0-					1
04	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	60	1	1500	3	Y	-0-					1
05	1426 X	1225	-0-	-201	-0-	59	1	1166	3	Y	-0-					1
06	1380 X	920	-0-	-460	-0-	45	1	875	3	Y	-0-					1
07	1612 X	1266	-0-	-346	-0-	56	1	1210	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1612 X	1021	-0-	-591	-0-	43	1	978	3	Y	-0-					-0-
09	1560 X	883	-0-	-677	-0-	43	1	840	3	Y	-0-					-0-
10	1271 X	1160	-0-	-111	-0-	53	1	1107	3	Y	-0-					-0-
11	1230 X	1046	-0-	-184	-0-	71	1	975	3	Y	-0-					-0-
12	1271 X	790	-0-	-481	-0-	55	1	735	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2762	-0-	-2601	-0-	58	1	2704	3	Y	-0-					3
02	5017	X	2581	-0-	-2436	-0-	62	1	2519	3	Y	-0-					3
03	5363	X	4418	-0-	-945	-0-	65	1	4353	3	Y	-0-					3
04	4980	X	3997	-0-	-983	-0-	3997	3			Y	-0-					3
05	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	3945	3			Y	-0-					3
06	4260	X	3451	-0-	-809	-0-	3451	3			Y	-0-					3
07	4402	X	3497	-0-	-905	-0-	3497	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	4402	X	3697	-0-	-705	-0-	3697	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3716	-0-	-274	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	66	1	3850	3	Y	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	79	1	4123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 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	1829	X	1389	-0-	-440	-0-	74	1	1312	3	Y	3					15
							3	9									
02	1537	X	1337	-0-	-200	-0-	68	1	1269	3	Y	-0-					15
03	1364	X	1142	-0-	-222	-0-	64	1	1078	3	Y	-0-					15
04	1350	X	1109	-0-	-241	-0-	42	1	1064	3	Y	3					18
							3	9									
05	1426	X	1380	-0-	-46	-0-	67	1	1313	3	Y	-0-					18
06	1380	X	967	-0-	-413	-0-	47	1	917	3	Y	3					21
							3	9									
07	1426	X	992	-0-	-434	-0-	44	1	941	3	Y	6	20	1			7
							7	9									
08	1395	X	1032	-0-	-363	-0-	44	1	988	3	Y	-0-					7
09	1350	X	926	-0-	-424	-0-	45	1	869	3	Y	11					18
							12	9									
10	1395	X	1212	-0-	-183	-0-	55	1	1154	3	Y	3					21
							3	9									
11	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	3	Y	-0-					21
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	82	1	1084	3	Y	6	17	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 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	INC G-10	2882	-0-	2882	2882	164	1	2678	3	Y	36	40	1			27
						40	9									
02	INC G-10	1981	-0-	1981	4863	120	1	1847	3	Y	13					40
						14	9									
03	6963 X	2100	-0-	-4863	-0-	131	1	1952	3	Y	15	36	1			19
						17	9									
04	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	87	1	1891	3	Y	13					32
						14	9									
05	2883 X	1810	-0-	-1073	-0-	77	1	1722	3	Y	10	28	1			14
						11	9									
06	2790 X	1826	-0-	-964	-0-	82	1	1730	3	Y	13					27
						14	9									
07	2108 X	1971	-0-	-137	-0-	91	1	1854	3	Y	24	30	1			21
						26	9									
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	109	1	1956	3	Y	92					113
						101	9									
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	84	1	1939	3	Y	71	84	1			100
						78	9									
10	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	80	1	1766	3	Y	59	109	1			50
						65	9									
11	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	125	1	1826	3	Y	32					82
						35	9									
12	2170 N	1814	-0-	-356	-0-	119	1	1676	3	Y	17					99
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

01	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	112	1	6316	3	Y	13	13	1			3
						14	9									
02	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	297	1	4832	3	Y	12	11	1			4
						13	9									
03	7998 X	4448	-0-	-3550	-0-	290	1	4138	3	Y	18	18	1			4
						20	9									
04	7740 X	4355	-0-	-3385	-0-	228	1	4106	3	Y	19	18	1			5
						21	9									
05	7998 X	3477	-0-	-4521	-0-	173	1	3285	3	Y	17	19	1			3
						19	9									
06	6240 X	2988	-0-	-3252	-0-	190	1	2792	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
07	5487 X	3706	-0-	-1781	-0-	220	1	3478	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
08	4495 X	2884	-0-	-1611	-0-	180	1	2704	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	4350 X	2858	-0-	-1492	-0-	174	1	2678	3	Y	5	3	1			2
						6	9									
10	3720 X	3331	-0-	-389	-0-	202	1	3125	3	Y	4	5	1			1
						4	9									
11	3600 X	2992	-0-	-608	-0-	232	1	2756	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	3720 X	3187	-0-	-533	-0-	281	1	2899	3	Y	6	4	1			3
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 45,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21079	-0-	-4558	-0-	21033	3	46	9	Y	42	42	1			8
02	23490	X	14465	-0-	-9025	-0-	14426	3	39	9	Y	35	32	1			11
03	23002	X	20302	-0-	-2700	-0-	20295	3	7	9	Y	6	15	1			2
04	22140	X	18574	-0-	-3566	-0-	18568	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	22878	X	17984	-0-	-4894	-0-	17977	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	20400	X	14944	-0-	-5456	-0-	14938	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	20305	X	14778	-0-	-5527	-0-	14770	3	8	9	Y	7	7	1			2
08	20305	X	13477	-0-	-6828	-0-	13477	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	18570	X	12738	-0-	-5832	-0-	12732	3	6	9	Y	5	3	1			2
10	17980	X	11963	-0-	-6017	-0-	11960	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	14940	X	12005	-0-	-2935	-0-	12002	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15891	3	7	9	Y	6	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 188,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	N	166	137	1			157
							183	9									
02	377	N	264	-0-	-113	-0-	23	1	215	3	N	24	131	1			50
							26	9									
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	15	1			35
04	480	N	256	-0-	-224	-0-	14	1	200	3	N	38	50	1			23
							42	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	41	32	1			32
							45	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	N	34	33	1			33
							37	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	272	3	N	30	19	1			44
							33	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	N	118	30	1			132
							130	9									
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	414	84	1			462
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	414	392	1			484
							455	9									
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	983	380	1			603
							1081	9									
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	184	3	Y	355	651	1			307
							391	9									

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,617

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	N	93	93	1			87
							102	9									
02	348	N	304	-0-	-44	-0-	17	1	160	3	N	115	73	1			129
							127	9									
03	589	N	16	-0-	-573	-0-	1	3	15	9	N	14	38	1			105
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	251	203	1			153
							276	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	214	201	1			166
							235	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	N	170	169	1			167
							187	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	147	94	1			220
							162	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	193	150	1			263
							212	9									
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	222	167	1			318
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	4	1	37	3	N	230	270	1			278
							253	9									
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	555	218	1			337
							611	9									
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	Y	197	363	1			171
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,401

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

01	20305	X	14149	-0-	-6156	-0-	81	1	13233	3	Y	759	778	1			49
							835	9									
02	19046	X	19046	-0-	-0-	-0-	148	1	18569	3	Y	299	335	1			13
							329	9									
03	22134	X	12773	-0-	-9361	-0-	121	1	11903	3	Y	681	641	1			53
							749	9									
04	21420	X	11315	-0-	-10105	-0-	98	1	10441	3	Y	705	708	1			50
							776	9									
05	22134	X	9989	-0-	-12145	-0-	17	1	9342	3	Y	573	597	1			26
							630	9									
06	19710	X	13582	-0-	-6128	-0-	29	1	12828	3	Y	659	644	1			41
							725	9									
07	20367	X	10716	-0-	-9651	-0-	18	1	10145	3	Y	503	515	1			29
							553	9									
08	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	23	1	12661	3	Y	606	591	1			44
							667	9									
09	13560	X	13071	-0-	-489	-0-	130	1	12383	3	Y	507	537	1			14
							558	9									
10	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	97	1	13910	3	Y	475	437	1			52
							523	9									
11	13590	X	12774	-0-	-816	-0-	191	1	12130	3	Y	412	414	1			50
							453	9									
12	13516	X	13093	-0-	-423	-0-	218	1	12398	3	Y	434	450	1			34
							477	9									

TOTAL GAS PROD: 158,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,613

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 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	18848 X	17638	-0-	-1210	-0-	17599	3	39	9	Y	35	35	1			7
02	17632 X	16115	-0-	-1517	-0-	16072	3	43	9	Y	39	34	1			12
03	18848 X	16109	-0-	-2739	-0-	16109	3			Y	-0-	12	1			-0-
04	17580 X	15396	-0-	-2184	-0-	15396	3			Y	-0-					-0-
05	18166 X	16012	-0-	-2154	-0-	16011	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	17070 X	13502	-0-	-3568	-0-	13496	3	6	9	Y	5	3	1			2
07	17236 X	14448	-0-	-2788	-0-	14441	3	7	9	Y	6	6	1			2
08	16120 X	12016	-0-	-4104	-0-	12015	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	15510 X	11112	-0-	-4398	-0-	11108	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	16027 X	11651	-0-	-4376	-0-	11647	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	13980 X	11567	-0-	-2413	-0-	11561	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	14446 X	11044	-0-	-3402	-0-	11038	3	6	9	Y	5	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 166,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

01	41230 X	31767	-0-	-9463	-0-	31697	3	70	9	Y	64	63	1			13
02	38570 X	28890	-0-	-9680	-0-	28814	3	76	9	Y	69	61	1			21
03	37355 X	29311	-0-	-8044	-0-	28737	3	574	9	Y	522	417	1			126
04	33840 X	27516	-0-	-6324	-0-	27035	3	481	9	Y	437	450	1			113
05	33294 X	20452	-0-	-12842	-0-	20063	3	389	9	Y	354	411	1			56
06	30750 X	21059	-0-	-9691	-0-	20530	3	529	9	Y	481	344	1			193
07	30008 X	17596	-0-	-12412	-0-	17147	3	449	9	Y	408	478	1			123
08	29326 X	20125	-0-	-9201	-0-	20034	3	91	9	Y	83	166	1			40
09	27510 X	18109	-0-	-9401	-0-	17656	3	453	9	Y	412	285	1			167
10	21762 X	19464	-0-	-2298	-0-	19104	3	360	9	Y	327	400	1			94
11	21060 X	19777	-0-	-1283	-0-	19444	3	333	9	Y	303	287	1			110
12	20119 X	19855	-0-	-264	-0-	19368	3	487	9	Y	443	317	1			236

TOTAL GAS PROD: 273,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,903

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

01	19530 X	13296	-0-	-6234	-0-	13296	3			Y	-0-					-0-
02	18270 X	10096	-0-	-8174	-0-	10096	3			Y	-0-					-0-
03	19530 X	18366	-0-	-1164	-0-	18366	3			Y	-0-					-0-
04	17550 X	16983	-0-	-567	-0-	16983	3			Y	-0-					-0-
05	18135 X	16889	-0-	-1246	-0-	16889	3			Y	-0-					-0-
06	17760 X	13839	-0-	-3921	-0-	13839	3			Y	-0-					-0-
07	18352 X	15472	-0-	-2880	-0-	15472	3			Y	-0-					-0-
08	18352 X	15085	-0-	-3267	-0-	15085	3			Y	-0-					-0-
09	16980 X	14429	-0-	-2551	-0-	14429	3			Y	-0-					-0-
10	16895 X	15673	-0-	-1222	-0-	15673	3			Y	-0-					-0-
11	14970 X	14665	-0-	-305	-0-	14665	3			Y	-0-					-0-
12	15469 X	13559	-0-	-1910	-0-	13559	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49631	X	41444	-0-	-8187	-0-	250 457	1 9	40737	3	Y	415	424	1			27
02	46429	X	36730	-0-	-9699	-0-	286 165	1 9	36279	3	Y	150	170	1			7
03	49631	X	36750	-0-	-12881	-0-	367 209	1 9	36174	3	Y	190	182	1			15
04	47070	X	32293	-0-	-14777	-0-	300 120	1 9	31873	3	Y	109	116	1			8
05	41850	X	26857	-0-	-14993	-0-	47 77	1 9	26733	3	Y	70	75	1			3
06	40110	X	31953	-0-	-8157	-0-	73 108	1 9	31772	3	Y	98	95	1			6
07	39277	X	29184	-0-	-10093	-0-	52 120	1 9	29012	3	Y	109	109	1			6
08	36735	X	27844	-0-	-8891	-0-	50 241	1 9	27553	3	Y	219	209	1			16
09	32280	X	24863	-0-	-7417	-0-	256 165	1 9	24442	3	Y	150	162	1			4
10	33015	X	27693	-0-	-5322	-0-	190 204	1 9	27299	3	Y	185	169	1			20
11	31950	X	23955	-0-	-7995	-0-	369 186	1 9	23400	3	Y	169	169	1			20
12	29202	X	23538	-0-	-5664	-0-	404 199	1 9	22935	3	Y	181	187	1			14

TOTAL GAS PROD: 363,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

01	INC G-10		10665	-0-	10665	10665	457 653	1 9	9555	3	Y	594	613	1			47
02	INC G-10		8840	-0-	8840	19505	152 532	1 9	8156	3	Y	484	491	1			40
03	30998	X	11493	-0-	-19505	-0-	73 602	1 9	10818	3	Y	547	550	1			37
04	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	39 658	1 9	10028	3	Y	598	591	1			44
05	13237	X	11600	-0-	-1637	-0-	39 512	1 9	11049	3	Y	465	487	1			22
06	11130	X	8795	-0-	-2335	-0-	61 494	1 9	8240	3	Y	449	436	1			35
07	11501	X	9777	-0-	-1724	-0-	71 656	1 9	9050	3	Y	596	561	1			70
08	11594	X	9266	-0-	-2328	-0-	127 480	1 9	8659	3	Y	436	454	1			52
09	11220	X	8824	-0-	-2396	-0-	159 413	1 9	8252	3	Y	375	394	1			33
10	11594	X	7683	-0-	-3911	-0-	152 404	1 9	7127	3	Y	367	369	1			31
11	9450	X	5643	-0-	-3807	-0-	237 276	1 4	4877 253	3 9	Y	230	252	1			9
12	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	735 1014	1 4	7317 741	3 9	Y	674	632	1			51

TOTAL GAS PROD: 113,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,815

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28787 X	28787	-0-	-0-	-0-	28768	3	19	9	N	17					248
02	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	25048	3	14	9	N	13	195	1			66
03	38564 X	24746	-0-	-13818	-0-	24732	3	14	9	N	13					79
04	31980 X	21908	-0-	-10072	-0-	21882	3	26	9	N	24					103
05	30349 X	21535	-0-	-8814	-0-	21524	3	11	9	N	10					113
06	27870 X	25319	-0-	-2551	-0-	25297	3	22	9	N	20					133
07	26784 X	23847	-0-	-2937	-0-	23824	3	23	9	N	21					154
08	25126 X	25126	-0-	-0-	-0-	1885	1	23227	3	N	13					167
						14	9									
09	25320 X	22304	-0-	-3016	-0-	486	1	21794	3	N	22					189
						24	9									
10	26164 X	20348	-0-	-5816	-0-	20328	3	20	9	N	18					207
11	25320 X	18382	-0-	-6938	-0-	18373	3	9	9	N	8					215
12	25141 X	19447	-0-	-5694	-0-	19423	3	24	9	N	22	183	1			54

TOTAL GAS PROD: 276,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 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	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-

SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2634	-0-	2634	2634	15 117	1 9	2502	3	Y	106	102	1			7
02	INC G-10	2812	-0-	2812	5446	20 41	1 9	2751	3	Y	37	42	1			2
03	8761 X	3315	-0-	-5446	-0-	32 96	1 9	3187	3	Y	87	82	1			7
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	26 112	1 9	2770	3	Y	102	102	1			7
05	5611 X	2840	-0-	-2771	-0-	5 112	1 9	2723	3	Y	102	104	1			5
06	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	16 233	1 9	7133	3	Y	212	204	1			13
07	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	13 233	1 9	6989	3	Y	212	213	1			12
08	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	12 239	1 9	6508	3	Y	217	213	1			16
09	7380 X	6714	-0-	-666	-0-	68 114	1 9	6532	3	Y	104	117	1			3
10	7626 X	6885	-0-	-741	-0-	47 57	1 9	6781	3	Y	52	49	1			6
11	7380 X	6144	-0-	-1236	-0-	95 29	1 9	6020	3	Y	26	29	1			3
12	7254 X	6377	-0-	-877	-0-	110 26	1 9	6241	3	Y	24	25	1			2

TOTAL GAS PROD: 62,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

01	55813 X	55813	-0-	-0-	-0-	55690	3	123	9	Y	112	113	1			22
02	100659 X	47288	-0-	-53371	-0-	47163	3	125	9	Y	114	101	1			35
03	89528 X	44789	-0-	-44739	-0-	44588	3	201	9	Y	183	174	1			44
04	64380 X	39625	-0-	-24755	-0-	39472	3	153	9	Y	139	147	1			36
05	62930 X	36703	-0-	-26227	-0-	36549	3	154	9	Y	140	154	1			22
06	54000 X	29232	-0-	-24768	-0-	29087	3	145	9	Y	132	101	1			53
07	INC G-10	28682	-0-	28682	28682	28528	3	154	9	Y	140	151	1			42
08	INC G-10	24677	-0-	24677	53359	23927	3	750	9	Y	682	394	1			330
09	76280 X	22921	-0-	-53359	-0-	22788	3	133	9	Y	121	402	1			49
10	23991 X	23991	-0-	-0-	-0-	23899	3	92	9	Y	84	109	1			24
11	22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	22806	3	78	9	Y	71	69	1			26
12	28675 X	22415	-0-	-6260	-0-	22304	3	111	9	Y	101	73	1			54

TOTAL GAS PROD: 399,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29856	X	29856	-0-	-0-	-0-	181	1	29424	3	Y	228	224	1			15
							251	9									
02	38512	X	19236	-0-	-19276	-0-	145	1	18465	3	Y	569	559	1			25
							626	9									
03	34844	X	20788	-0-	-14056	-0-	208	1	20459	3	Y	110	126	1			9
							121	9									
04	33660	X	20173	-0-	-13487	-0-	187	1	19884	3	Y	93	95	1			7
							102	9									
05	29853	X	17138	-0-	-12715	-0-	30	1	17084	3	Y	22	28	1			1
							24	9									
06	28890	X	20553	-0-	-8337	-0-	47	1	20506	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	21986	X	21986	-0-	-0-	-0-	40	1	21946	3	Y	-0-					-0-
08	20832	X	20688	-0-	-144	-0-	37	1	20638	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
09	20550	X	17542	-0-	-3008	-0-	181	1	17310	3	Y	46	46	1			1
							51	9									
10	21979	X	18470	-0-	-3509	-0-	127	1	18300	3	Y	39	36	1			4
							43	9									
11	21270	X	18058	-0-	-3212	-0-	279	1	17724	3	Y	50	48	1			6
							55	9									
12	21979	X	19852	-0-	-2127	-0-	343	1	19495	3	Y	13	18	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 244,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

SIDDONS OL WELL #: 2 RRCID -> 261612 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10912 - 11110

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	T. A.		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-

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

01	154463	X	154463	-0-	-0-	-0-	154120	3	343	9	Y	312	307	1			62
02	133482	X	133482	-0-	-0-	-0-	133131	3	351	9	Y	319	283	1			98
03	127293	X	127293	-0-	-0-	-0-	127274	3	19	9	Y	17	111	1			4
04	113056	X	113056	-0-	-0-	-0-	112945	3	111	9	Y	101	79	1			26
05	101866	X	101866	-0-	-0-	-0-	101771	3	95	9	Y	86	99	1			13
06	77820	X	77513	-0-	-307	-0-	77406	3	107	9	Y	97	71	1			39
07	138942	X	69101	-0-	-69841	-0-	68973	3	128	9	Y	116	120	1			35
08	138942	X	55680	-0-	-83262	-0-	55659	3	21	9	Y	19	45	1			9
09	113070	X	51651	-0-	-61419	-0-	51568	3	83	9	Y	75	54	1			30
10	101866	X	53708	-0-	-48158	-0-	53663	3	45	9	Y	41	59	1			12
11	77520	X	50904	-0-	-26616	-0-	50862	3	42	9	Y	38	36	1			14
12	69099	X	45628	-0-	-23471	-0-	45553	3	75	9	Y	68	46	1			36

TOTAL GAS PROD: 1,034,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127196	-0-	127196	1069568	126914	3	282	9	Y	256	259	1			51
02	SHUT IN	63656	-0-	63656	1133224	63489	3	167	9	Y	152	156	1			47
03	SHUT IN	71755	-0-	71755	1204979	71755	3			Y	-0-	47	1			-0-
04	SHUT IN	67361	-0-	67361	1272340	67361	3			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	66114	-0-	66114	1338454	66113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	SHUT IN	44022	-0-	44022	1382476	44022	3			Y	-0-					-0-
07	1428346 X	45870	-0-	-1382476	-0-	45870	3			Y	-0-					-0-
08	71765 X	43905	-0-	-27860	-0-	43905	3			Y	-0-					-0-
09	67350 X	39747	-0-	-27603	-0-	39747	3			Y	-0-					-0-
10	66123 X	41184	-0-	-24939	-0-	41184	3			Y	-0-					-0-
11	44400 X	40840	-0-	-3560	-0-	40840	3			Y	-0-					-0-
12	45880 X	38304	-0-	-7576	-0-	38304	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

WHITEHURST WELL #: 3H RRCID -> 261857 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10048 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2013

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

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 1H RRCID -> 263045 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9232 - 13393

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2012 - RECLASSED TO 15267

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	23930	-0-	23930	376283	133	1	21717	3	Y	1891	1895	1			123
							2080	9									
02	0	W	19038	-0-	19038	395321	142	1	18020	3	Y	796	884	1			35
							876	9									
03	0	W	18991	-0-	18991	414312	172	1	16949	3	Y	1700	1602	1			133
							1870	9									
04	430673	X	16361	-0-	-414312	-0-	138	1	14647	3	Y	1433	1465	1			101
							1576	9									
05	75051	X	14909	-0-	-60142	-0-	23	1	13177	3	Y	1554	1584	1			71
							1709	9									
06	72630	X	17325	-0-	-55305	-0-	36	1	15614	3	Y	1523	1500	1			94
							1675	9									
07	18755	X	15887	-0-	-2868	-0-	26	1	14344	3	Y	1379	1394	1			79
							1517	9									
08	18755	X	14778	-0-	-3977	-0-	24	1	13401	3	Y	1230	1219	1			90
							1353	9									
09	17310	X	13296	-0-	-4014	-0-	126	1	12004	3	Y	1060	1121	1			29
							1166	9									
10	17918	X	16458	-0-	-1460	-0-	107	1	15302	3	Y	954	879	1			104
							1049	9									
11	17340	X	14694	-0-	-2646	-0-	212	1	13471	3	Y	919	912	1			111
							1011	9									
12	15934	X	13192	-0-	-2742	-0-	211	1	12003	3	Y	889	931	1			69
							978	9									

TOTAL GAS PROD: 198,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,328

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

01	196881	X	98424	-0-	-98457	-0-	97834	3	590	9	N	536	521	1			328
02	184179	X	83546	-0-	-100633	-0-	83009	3	537	9	N	488	584	1			232
03	196881	X	83310	-0-	-113571	-0-	82809	3	501	9	N	455	559	1			128
04	190530	X	73923	-0-	-116607	-0-	73513	3	410	9	N	373	193	1			308
05	196881	X	63364	-0-	-133517	-0-	62988	3	376	9	N	342	527	1			123
06	190530	X	71485	-0-	-119045	-0-	71270	3	215	9	N	195					318
07	196881	X	64547	-0-	-132334	-0-	64291	3	256	9	N	233					551
08	196881	X	60124	-0-	-136757	-0-	59852	3	272	9	N	247	351	1			447
09	71490	X	56239	-0-	-15251	-0-	55993	3	246	9	N	224	386	1			285
10	73873	X	51682	-0-	-22191	-0-	51415	3	267	9	N	243	189	1			339
11	71490	X	45855	-0-	-25635	-0-	45649	3	206	9	N	187	193	1			333
12	64542	X	46148	-0-	-18394	-0-	45984	3	164	9	N	149	184	1			298

TOTAL GAS PROD: 798,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,672

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

01	193967	X	177171	-0-	-16796	-0-	176779	3	392	9	Y	356	362	1			70
02	181453	X	131443	-0-	-50010	-0-	131096	3	347	9	Y	315	289	1			96
03	193967	X	133260	-0-	-60707	-0-	133241	3	19	9	Y	17	109	1			4
04	187710	X	132292	-0-	-55418	-0-	132292	3			Y	-0-	4	1			-0-
05	193967	X	120304	-0-	-73663	-0-	120304	3			Y	-0-					-0-
06	187710	X	86709	-0-	-101001	-0-	86707	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	193967	X	77604	-0-	-116363	-0-	77604	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	193967	X	48748	-0-	-145219	-0-	48748	3			Y	-0-					-0-
09	187710	X	49003	-0-	-138707	-0-	49003	3			Y	-0-					-0-
10	193967	X	51311	-0-	-142656	-0-	51311	3			Y	-0-					-0-
11	86700	X	52625	-0-	-34075	-0-	52370	3	255	9	Y	232	148	1			84
12	77593	X	48847	-0-	-28746	-0-	48847	3			Y	-0-	84	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	61054	-0-	61054	406240	358	1	58352	3	Y	2131	2143	1			139
							2344	9									
02	0	W	49874	-0-	49874	456114	384	1	48585	3	Y	823	926	1			36
							905	9									
03	0	W	50585	-0-	50585	506699	490	1	48260	3	Y	1668	1574	1			130
							1835	9									
04	0	W	35707	-0-	35707	542406	322	1	34186	3	Y	1090	1143	1			77
							1199	9									
05	0	W	34259	-0-	34259	576665	59	1	33269	3	Y	846	884	1			39
							931	9									
06	0	W	29047	-0-	29047	605712	63	1	27768	3	Y	1105	1076	1			68
							1216	9									
07	0	W	30554	-0-	30554	636266	53	1	29372	3	Y	1026	1035	1			59
							1129	9									
08	665800	X	29534	-0-	-636266	-0-	51	1	28410	3	Y	975	957	1			77
							1073	9									
09	124380	X	26170	-0-	-98210	-0-	262	1	25021	3	Y	806	861	1			22
							887	9									
10	128526	X	27155	-0-	-101371	-0-	181	1	25933	3	Y	946	865	1			103
							1041	9									
11	124380	X	23567	-0-	-100813	-0-	351	1	22266	3	Y	864	862	1			105
							950	9									
12	30597	X	21963	-0-	-8634	-0-	364	1	20683	3	Y	833	873	1			65
							916	9									

TOTAL GAS PROD: 419,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,113

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2H RRCID -> 265199 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15367 11/27/2011

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

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		35912	-0-	35912	35912	35818	3	94	9	Y	85	59	1			26
03	T. A.		114147	-0-	114147	150059	114003	3	144	9	Y	131	125	1			32
04	224656	X	74597	-0-	-150059	-0-	74538	3	59	9	Y	54	72	1			14
05	155124	X	56685	-0-	-98439	-0-	56637	3	48	9	Y	44	51	1			7
06	150120	X	34008	-0-	-116112	-0-	33955	3	53	9	Y	48	36	1			19
07	155124	X	36256	-0-	-118868	-0-	36192	3	64	9	Y	58	60	1			17
08	155124	X	32576	-0-	-122548	-0-	32564	3	12	9	Y	11	23	1			5
09	150120	X	28325	-0-	-121795	-0-	28285	3	40	9	Y	36	26	1			15
10	155124	X	25697	-0-	-129427	-0-	25552	3	145	9	Y	132	109	1			38
11	150120	X	18004	-0-	-132116	-0-	17961	3	43	9	Y	39	63	1			14
12	155124	X	16533	-0-	-138591	-0-	16474	3	59	9	Y	54	39	1			29

TOTAL GAS PROD: 472,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	33506	-0-	33506	33506	297	1	31584	3	Y	1477	1373	1			104
						1625	9									
05	T. A.	109434	-0-	109434	142940	182	1	102888	3	Y	5785	5625	1			264
						6364	9									
06	T. A.	37567	-0-	37567	180507	81	1	35444	3	Y	1856	2005	1			115
						2042	9									
07	239237 X	58730	-0-	-180507	-0-	99	1	54767	3	Y	3513	3427	1			201
						3864	9									
08	99169 X	56691	-0-	-42478	-0-	96	1	53039	3	Y	3233	3198	1			236
						3556	9									
09	95970 X	42990	-0-	-52980	-0-	422	1	40365	3	Y	2003	2185	1			54
						2203	9									
10	99169 X	43732	-0-	-55437	-0-	285	1	40875	3	Y	2338	2137	1			255
						2572	9									
11	95970 X	36296	-0-	-59674	-0-	533	1	33849	3	Y	1740	1785	1			210
						1914	9									
12	99169 X	31972	-0-	-67197	-0-	523	1	29732	3	Y	1561	1650	1			121
						1717	9									

TOTAL GAS PROD: 450,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,506

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

05	T. A.	16216	-0-	16216	16216	29	1	16080	3	Y	97	93	1			4
						107	9									
06	T. A.	69346	-0-	69346	85562	158	1	69091	3	Y	88	87	1			5
						97	9									
07	0 W	60871	-0-	60871	146433	109	1	60660	3	Y	93	93	1			5
						102	9									
08	0 W	79717	-0-	79717	226150	143	1	79230	3	Y	313	295	1			23
						344	9									
09	0 W	69895	-0-	69895	296045	719	1	68765	3	Y	374	387	1			10
						411	9									
10	0 W	77900	-0-	77900	373945	536	1	77038	3	Y	296	274	1			32
						326	9									
11	0 W	69544	-0-	69544	443489	1075	1	68220	3	Y	226	231	1			27
						249	9									
12	0 W	72883	-0-	72883	516372	1257	1	71415	3	Y	192	204	1			15
						211	9									

TOTAL GAS PROD: 516,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	36968	-0-	36968	36968	80	1	34798	3	Y	1900	1783	1			117
						2090	9									
07	93805 X	56837	-0-	-36968	-0-	96	1	53288	3	Y	3139	3077	1			179
						3453	9									
08	72850 X	55108	-0-	-17742	-0-	94	1	51778	3	Y	2942	2906	1			215
						3236	9									
09	70500 X	44847	-0-	-25653	-0-	440	1	42022	3	Y	2168	2324	1			59
						2385	9									
10	72850 X	43247	-0-	-29603	-0-	281	1	40427	3	Y	2308	2115	1			252
						2539	9									
11	70500 X	36937	-0-	-33563	-0-	543	1	34472	3	Y	1747	1787	1			212
						1922	9									
12	72850 X	39980	-0-	-32870	-0-	661	1	37561	3	Y	1598	1686	1			124
						1758	9									

TOTAL GAS PROD: 313,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,802

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 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	496	N	270	-0-	-226	-0-	60	1	190	3	Y	18	16	1			25
							20	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	88	1	256	3	Y	20	16	1			29
							22	9									
03	341	N	119	-0-	-222	-0-	33	1	73	3	Y	12	20	1			21
							13	9									
04	270	N	132	-0-	-138	-0-	38	1	81	3	Y	12	20	1			13
							13	9									
05	403	N	144	-0-	-259	-0-	39	1	84	3	Y	19					32
							21	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	61	1	166	3	Y	20	21	1			31
							22	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	54	1	172	3	Y	10	20	1			21
							11	9									
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	38	1	93	3	Y	11	20	1			12
							12	9									
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	72	1	196	3	Y	15	14	1			13
							17	9									
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	63	1	151	3	Y	13	16	1			10
							14	9									
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	47	1	73	3	Y	11					21
							12	9									
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	77	1	115	3	Y	12	17	1			16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

01	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	3			Y	-0-					16
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					16
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					16
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					16
05	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1037	3	1	9	Y	1					17
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1023	3	2	9	Y	2					19
07	1116	N	973	-0-	-143	-0-	971	3	2	9	Y	2					21
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	3			Y	-0-					21
09	1020	N	887	-0-	-133	-0-	886	3	1	9	Y	1					22
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	3	1	9	Y	1					23
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					23
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	3	1	9	Y	1	19	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	301	-0-	-71	-0-	68	1	213	3	Y	18	16	1			25
							20	9									
02	319	N	136	-0-	-183	-0-	29	1	85	3	Y	20	16	1			29
							22	9									
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	38	1	84	3	Y	12	20	1			21
							13	9									
04	300	N	70	-0-	-230	-0-	18	1	39	3	Y	12	20	1			13
							13	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	71	1	153	3	Y	19					32
							21	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	67	1	183	3	Y	20	21	1			31
							22	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	113	3	Y	10	20	1			21
							11	9									
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	50	1	122	3	Y	13	21	1			13
							14	9									
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	58	1	157	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	48	1	115	3	Y	13	16	1			10
							14	9									
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	38	1	59	3	Y	11					21
							12	9									
12	248	N	134	-0-	-114	-0-	49	1	72	3	Y	12	17	1			16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	39	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	601	X	601	-0-	-0-	-0-	144	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	189	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	93	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	11	-0-	-578	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

01	961	N	378	-0-	-583	-0-	378	3			Y	-0-					1
02	812	N	711	-0-	-101	-0-	711	3			Y	-0-					1
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					1
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					1
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					1
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					1
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			Y	-0-					1
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					1
09	1050	N	779	-0-	-271	-0-	779	3			Y	-0-					1
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			Y	-0-					1
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					1
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 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	899	N	696	-0-	-203	-0-	163	1	513	3	Y	18	16	1			25
							20	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	153	1	445	3	Y	20	16	1			29
							22	9									
03	744	N	312	-0-	-432	-0-	93	1	206	3	Y	12	20	1			21
							13	9									
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	144	1	305	3	Y	12	20	1			13
							13	9									
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	204	1	439	3	Y	19					32
							21	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	201	1	547	3	Y	20	21	1			31
							22	9									
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	140	1	446	3	Y	10	20	1			21
							11	9									
08	651	N	371	-0-	-280	-0-	103	1	253	3	Y	14	22	1			13
							15	9									
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	198	1	539	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	253	1	600	3	Y	13	16	1			10
							14	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	195	1	303	3	Y	11					21
							12	9									
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	241	1	357	3	Y	12	17	1			16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 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	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	501	1	1571	3	Y	37	32	1			49
							41	9									
02	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	351	1	1024	3	Y	38	32	1			55
							42	9									
03	2759	X	262	-0-	-2497	-0-	81	1	178	3	Y	3	36	1			22
							3	9									
04	2670	X	297	-0-	-2373	-0-	94	1	199	3	Y	4	17	1			9
							4	9									
05	2759	X	373	-0-	-2386	-0-	118	1	254	3	Y	1					10
							1	9									
06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	580	1	1579	3	Y	19	7	1			22
							21	9									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	451	1	1435	3	Y	22	17	1			27
							24	9									
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	253	1	623	3	Y	22	30	1			19
							24	9									
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	638	1	1734	3	Y	28	24	1			23
							31	9									
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	514	1	1221	3	Y	24	31	1			16
							26	9									
11	210	N	88	-0-	-122	-0-	27	1	42	3	Y	17					33
							19	9									
12	217	N	46	-0-	-171	-0-	8	1	12	3	Y	24	26	1			31
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 13,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 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	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		Y	-0-			-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		Y	-0-			-0-
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		Y	-0-			-0-
04	1530 N	1427	-0-	-103	-0-	1427	3		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	1429	3		Y	-0-			-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		Y	-0-			-0-
08	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3		Y	-0-			-0-
09	1590 N	1406	-0-	-184	-0-	1406	3		Y	-0-			-0-
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		Y	-0-			-0-
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		Y	-0-			-0-
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

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

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 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	341	N	316	-0-	-25	-0-	301	3	15	9	Y	14					23
02	435	N	217	-0-	-218	-0-	200	3	17	9	Y	15	18	0			20
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	15	15	1			20
04	300	N	20	-0-	-280	-0-	5	3	15	9	Y	14	19	0			15
05	217	N	17	-0-	-200	-0-	2	3	15	9	Y	14	20	1			9
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	292	3	17	9	Y	15					24
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	145	3	22	9	Y	20	26	0			18
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	3	14	9	Y	13	16	1			15
09	240	N	41	-0-	-199	-0-	37	3	4	9	Y	4	12	0			7
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	42	3	19	9	Y	17	16	1			8
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	109	3	18	9	Y	16					24
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	67	3	18	9	Y	16	20	0			20

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 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	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1613	3	36	9	Y	33					51
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1626	3	33	9	Y	30	39	0			42
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1697	3	32	9	Y	29	30	1			41
04	1590	N	1171	-0-	-419	-0-	1141	3	30	9	Y	27	38	0			30
05	1674	N	1238	-0-	-436	-0-	1202	3	36	9	Y	33	41	1			22
06	1620	N	906	-0-	-714	-0-	856	3	50	9	Y	45					67
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1288	3	63	9	Y	57	73	0			51
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1530	3	51	9	Y	46	48	1			49
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1385	3	48	9	Y	44	52	0			41
10	1364	N	566	-0-	-798	-0-	533	3	33	9	Y	30	52	1			19
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	25					44
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	46	35	0			55

TOTAL GAS PROD: 13,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 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	992	N	892	-0-	-100	-0-	211	1	661	3	Y	18	16	1			25
							20	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	180	1	523	3	Y	21	16	1			30
							23	9									
03	899	N	428	-0-	-471	-0-	129	1	286	3	Y	12	20	1			22
							13	9									
04	870	N	692	-0-	-178	-0-	218	1	461	3	Y	12	20	1			14
							13	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	309	1	663	3	Y	18					32
							20	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	272	1	740	3	Y	20	21	1			31
							22	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	178	1	566	3	Y	10	20	1			21
							11	9									
08	992	N	928	-0-	-64	-0-	264	1	649	3	Y	14	22	1			13
							15	9									
09	1020	N	933	-0-	-87	-0-	247	1	671	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	295	1	701	3	Y	18	16	1			15
							20	9									
11	900	N	559	-0-	-341	-0-	214	1	333	3	Y	11					26
							12	9									
12	961	N	708	-0-	-253	-0-	280	1	415	3	Y	12	21	1			17
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 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	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1161	3			Y	-0-					4
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					4
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					4
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					4
05	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	1122	3			Y	-0-					4
06	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	1051	3	1	9	Y	1					5
07	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	3			Y	-0-					5
08	1116	N	924	-0-	-192	-0-	924	3			Y	-0-					5
09	1050	N	922	-0-	-128	-0-	922	3			Y	-0-					5
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1066	3	1	9	Y	1					6
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					6
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					8
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					8
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			Y	-0-					8
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					8
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	Y	1					9
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	3	1	9	Y	1					10
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	3	1	9	Y	1					11
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			Y	-0-					11
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			Y	-0-					11
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1185	3	1	9	Y	1					12
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					12
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3	1	9	Y	1	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					7
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					7
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					7
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					7
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	3	1	9	Y	1					8
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	785	3	1	9	Y	1					9
07	1395	N	716	-0-	-679	-0-	716	3			Y	-0-					9
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3			Y	-0-					9
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	3	1	9	Y	1					10
10	713	N	592	-0-	-121	-0-	591	3	1	9	Y	1					11
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			Y	-0-					11
12	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			Y	-0-	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					107
02	1653	N	1609	-0-	-44	-0-	1608	3	1	9	Y	1					108
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1783	3	2	9	Y	2					110
04	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1627	3	7	9	Y	6					116
05	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1625	3	7	9	Y	6					122
06	1740	N	1371	-0-	-369	-0-	1356	3	15	9	Y	14					136
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1754	3	14	9	Y	13					149
08	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	1101	3			Y	-0-					149
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	3	11	9	Y	10					159
10	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	1518	3	9	9	Y	8					167
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	3	1	9	Y	1					168
12	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1627	3	9	9	Y	8	138	1			38

TOTAL GAS PROD: 19,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					12
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					12
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					12
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					12
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					12
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	3	2	9	Y	2					14
07	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	1699	3	1	9	Y	1					15
08	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3			Y	-0-					15
09	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1478	3	1	9	Y	1					16
10	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1469	3	1	9	Y	1					17
11	1680	N	1366	-0-	-314	-0-	1366	3			Y	-0-					17
12	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	1307	3	1	9	Y	1	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-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-

A.W.P. (WILCOX 6200) 00256 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
WHEELER, LEE WELL #: 3 RRCID -> 165516 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 6924 - 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	589 #	137	-0-	-452	-0-	19	1	118	2	N	-0-					-0-
02	551 #	208	-0-	-343	-0-	17	1	191	2	N	-0-					-0-
03	465 #	226	-0-	-239	-0-	17	1	169	2	N	-0-					-0-
						40	4									
04	420 #	109	-0-	-311	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
						10	4									
05	310 #	40	-0-	-270	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	210 #	60	-0-	-150	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
07	217 #	3	-0-	-214	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLETO CREEK (POTH SAND) 00467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
DULUDE, EDWARD 231070
DULUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133546 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2812 - 2821

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

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	2	N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	179	1	9	2	N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	33	1	110	2	N	-0-					-0-
10	310 N	188	-0-	-122	-0-	48	1	140	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	47	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	317	-0-	-55	-0-	114	1	203	2	N	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	69	1	263	2	N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	114	1	380	2	N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	119	1	347	2	N	-0-			-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	98	1	228	2	N	-0-			-0-
12	496	N	153	-0-	-343	-0-	64	1	89	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	-0-	-98	-0-	99	1	175	2	N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	67	1	257	2	N	-0-			-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	55	1	84	2	N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	73	1	5	2	N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	1	3	2	N	-0-			-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	117	1	388	2	N	-0-			-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	127	1	368	2	N	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	141	1	328	2	N	-0-			-0-
12	527	N	296	-0-	-231	-0-	123	1	173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 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	744 N	581	-0-	-163	-0-	209	1	372	2	N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	121	1	462	2	N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	199	1	307	2	N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	405	1	29	2	N	-0-			-0-
05	620 N	392	-0-	-228	-0-	373	1	19	2	N	-0-			-0-
06	480 N	17	-0-	-463	-0-	17	1			N	-0-			-0-
07	434 N	11	-0-	-423	-0-	11	1			N	-0-			-0-
08	403 N	147	-0-	-256	-0-	141	1	6	2	N	-0-			-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	106	1	353	2	N	-0-			-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	207	1	601	2	N	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	210	1	486	2	N	-0-			-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	176	1	246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	206	1	367	2	N	-0-			-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	113	1	433	2	N	-0-			-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	251	1	389	2	N	-0-			-0-
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1306	1	94	2	N	-0-			-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1102	1	55	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	1			N	-0-			-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	1			N	-0-			-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1161	1	47	2	N	-0-			-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	278	1	924	2	N	-0-			-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	393	1	1141	2	N	-0-			-0-
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	438	1	1015	2	N	-0-			-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	591	1	828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	492	-0-	-66	-0-	177	1	315	2	N	-0-			-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	93	1	353	2	N	-0-			-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	170	1	262	2	N	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	255	1	18	2	N	-0-			-0-
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	311	1	16	2	N	-0-			-0-
06	420	N	186	-0-	-234	-0-	186	1			N	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-			-0-
08	341	N	107	-0-	-234	-0-	103	1	4	2	N	-0-			-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	85	1	284	2	N	-0-			-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	115	1	333	2	N	-0-			-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	140	1	326	2	N	-0-			-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	161	1	226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	398	-0-	-284	-0-	143	1	255	2	N	-0-			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	135	1	516	2	N	-0-			-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	208	1	321	2	N	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	304	1	22	2	N	-0-			-0-
05	682	N	241	-0-	-441	-0-	230	1	11	2	N	-0-			-0-
06	510	N	34	-0-	-476	-0-	34	1			N	-0-			-0-
07	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	1			N	-0-			-0-
08	248	N	78	-0-	-170	-0-	75	1	3	2	N	-0-			-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	61	1	202	2	N	-0-			-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	137	1	399	2	N	-0-			-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	216	1	500	2	N	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	122	1	171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	173	1	308	2	N	-0-			-0-
02	464	N	452	-0-	-12	-0-	94	1	358	2	N	-0-			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	173	1	268	2	N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	228	1	16	2	N	-0-			-0-
05	496	N	108	-0-	-388	-0-	103	1	5	2	N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	20	1	68	2	N	-0-			-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	138	1	400	2	N	-0-			-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	213	1	495	2	N	-0-			-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	186	1	261	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-83	-0-	193	1	344	2	N	-0-			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	120	1	457	2	N	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	175	1	270	2	N	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	266	1	19	2	N	-0-			-0-
05	620	N	111	-0-	-509	-0-	106	1	5	2	N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	1	6	2	N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	2	N	-0-			-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	125	1	364	2	N	-0-			-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	189	1	438	2	N	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	152	1	213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-49	-0-	206	1	365	2	N	-0-			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	121	1	460	2	N	-0-			-0-
03	310	N	196	-0-	-114	-0-	77	1	119	2	N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	1	8	2	N	-0-			-0-
05	620	N	191	-0-	-429	-0-	182	1	9	2	N	-0-			-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	1			N	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-			-0-
08	186	N	46	-0-	-140	-0-	44	1	2	2	N	-0-			-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	142	1	472	2	N	-0-			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	195	1	567	2	N	-0-			-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	221	1	513	2	N	-0-			-0-
12	620	N	378	-0-	-242	-0-	157	1	221	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-15	-0-	140	1	248	2	N	-0-			-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	76	1	290	2	N	-0-			-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	147	1	226	2	N	-0-			-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	209	1	15	2	N	-0-			-0-
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	231	1	12	2	N	-0-			-0-
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	1			N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-			-0-
08	248	N	53	-0-	-195	-0-	51	1	2	2	N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	74	1	215	2	N	-0-			-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	93	1	216	2	N	-0-			-0-
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	11	1	15	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	38	2	N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	15	1	23	2	N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	44	1	2	2	N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	N	-0-			-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	2	N	-0-			-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	15	1	20	2	N	-0-			-0-

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

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	505	-0-	-208	-0-	182	1	323	2	N	-0-			-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	129	1	491	2	N	-0-			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	164	1	254	2	N	-0-			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	189	1	14	2	N	-0-			-0-
05	651	N	192	-0-	-459	-0-	183	1	9	2	N	-0-			-0-
06	390	N	89	-0-	-301	-0-	89	1			N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	121	1	5	2	N	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	70	1	232	2	N	-0-			-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	99	1	289	2	N	-0-			-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	206	1	477	2	N	-0-			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	169	1	238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	534	-0-	-179	-0-	192	1	342	2	N	-0-			-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	121	1	460	2	N	-0-			-0-
03	279	N	165	-0-	-114	-0-	65	1	100	2	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-			-0-
05	620	N	82	-0-	-538	-0-	78	1	4	2	N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	133	1	441	2	N	-0-			-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	195	1	566	2	N	-0-			-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	223	1	516	2	N	-0-			-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	216	1	303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	183	1	324	2	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	102	1	389	2	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	180	1	277	2	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	326	1	23	2	N	-0-					-0-
05	527	N	298	-0-	-229	-0-	284	1	14	2	N	-0-					-0-
06	450	N	143	-0-	-307	-0-	143	1			N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	1			N	-0-					-0-
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	124	1	5	2	N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	86	1	285	2	N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	211	1	612	2	N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	256	1	592	2	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	286	1	400	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 873 PERF. 608 - 691

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

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

ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-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: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	279		27	-0-	-252	-0-	27	1			N	-0-					-0-
11	270		-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279		-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	341	33	-0-	-308	-0-	33	1		N	-0-			-0-
11	330	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	341	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154				N	NO RPT			-0-

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

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

01	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	2	N	-0-				-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	2	N	-0-				-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	2	N	-0-				-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	2	N	-0-				-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2	N	-0-				-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2	N	-0-				-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	2	N	-0-				-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2	N	-0-				-0-
09	780	N	547	-0-	-233	B	-0-	547	2	N	-0-				-0-
10	1054	N	936	-0-	-118	B	-0-	936	2	N	-0-				-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2	N	-0-				-0-
12	558	N	28	-0-	-530	B	-0-	28	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER (CANYON LOWER) //CONT.// 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1304 N	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	90 N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

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

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 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-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

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

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 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	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-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 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	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-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

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-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

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-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 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	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-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 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	620 #	512	-0-	-108	-0-	3	1	509	2	N	-0-					-0-
02	580 #	566	-0-	-14	-0-	3	1	563	2	N	-0-					-0-
03	589 #	510	-0-	-79	-0-	3	1	507	2	N	-0-					-0-
04	547 R	547	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	-0-					-0-
05	620 #	576	-0-	-44	-0-	4	1	572	2	N	-0-					-0-
06	600 #	569	-0-	-31	-0-	3	1	566	2	N	-0-					-0-
07	620 #	576	-0-	-44	-0-	3	1	573	2	N	-0-					-0-
08	589 #	575	-0-	-14	-0-	4	1	571	2	N	-0-					-0-
09	570 #	537	-0-	-33	-0-	3	1	534	2	N	-0-					-0-
10	589 #	565	-0-	-24	-0-	3	1	562	2	N	-0-					-0-
11	570 #	509	-0-	-61	-0-	3	1	506	2	N	-0-					-0-
12	589 #	571	-0-	-18	-0-	3	1	568	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
DHW WELL SERVICE, INC. 216805
LASALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
DHW WELL SERVICE, INC. //CONT.// 216805
LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

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-

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 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-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	52	1	1683	3	Y	-0-			-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	36	1	1440	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1438	-0-	-329	-0-	26	1	1412	3	Y	-0-			-0-
04	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	6	1	1463	3	Y	-0-			-0-
05	1581	N	1215	-0-	-366	-0-	1215	3			Y	-0-			-0-
06	1380	N	1048	-0-	-332	-0-	1048	3			Y	-0-			-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	Y	-0-			-0-
08	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	3			Y	-0-			-0-
09	1050	N	875	-0-	-175	-0-	7	1	868	3	Y	-0-			-0-
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	10	1	878	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	885	2			Y	-0-			-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 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	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	34	1	1083	3	Y	-0-					-0-
02	1102 N	1020	-0-	-82	-0-	25	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	21	1	1130	3	Y	-0-					-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	5	1	1249	3	Y	-0-					-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	9	1	1261	3	Y	-0-					-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	9	1	1244	3	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	13	1	1182	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1075	-0-	-215	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 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	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	67	1	2154	3	Y	26	86	1			-0-
						29	9									
02	2146 N	2014	-0-	-132	-0-	49	1	1965	3	Y	-0-					-0-
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	36	1	1963	3	Y	-0-					-0-
04	2190 N	1985	-0-	-205	-0-	9	1	1976	3	Y	-0-					-0-
05	2139 N	2126	-0-	-13	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	15	1	2170	3	Y	-0-					-0-
08	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
09	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	15	1	2022	3	Y	-0-					-0-
10	2170 N	1667	-0-	-503	-0-	18	1	1649	2	Y	-0-					-0-
11	2040 N	1706	-0-	-334	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
12	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 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	875 N	875	-0-	-0-	-0-	26	1	849	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	19	1	751	3	Y	-0-					-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	14	1	757	3	Y	-0-					-0-
04	840 N	621	-0-	-219	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	837 N	115	-0-	-722	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	750 N	126	-0-	-624	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 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	961 X	122	-0-	-839	-0-	3	1	113	3	N	5	47	1			-0-
						6	9									
02	899 X	712	-0-	-187	-0-	17	1	695	3	N	-0-					-0-
03	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	21	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	5	1	1126	3	N	-0-					-0-
05	775 X	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	1140 X	454	-0-	-686	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	1178 X	1033	-0-	-145	-0-	7	1	1026	3	N	-0-					-0-
08	1178 X	1007	-0-	-171	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09	1140 X	816	-0-	-324	-0-	6	1	810	3	N	-0-					-0-
10	1023 X	769	-0-	-254	-0-	8	1	761	2	N	-0-					-0-
11	990 X	623	-0-	-367	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	1023 X	593	-0-	-430	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	28	1	917	3	Y	8	89	1			-0-
						9	9									
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	24	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	18	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	930 N	728	-0-	-202	-0-	3	1	725	3	Y	-0-					-0-
05	1085 N	179	-0-	-906	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	960 N	240	-0-	-720	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 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	416 N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	404	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	522 N	454	-0-	-68	-0-	11	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	8	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	61	-0-	-373	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	157	-0-	-113	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	2	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 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	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	3	N	-0-	47	1			93
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	3	N	-0-					93
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	N	-0-					93
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	1	1	317	3	N	-0-	60	1			33
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					33
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					33
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2	1	319	3	N	-0-					33
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					33
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	N	-0-					33
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	3	1	308	2	N	-0-					33
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					33
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	260	2	4	9	N	4					37

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					19
02	58	N	39	-0-	-19	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					19
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					19
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					19
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					19
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					19
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					19
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					19
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					19
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					19
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					19
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	3	3	1			-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	153	-0-	-87	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
05	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
08	372	X	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	360	X	315	-0-	-45	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
10	372	X	317	-0-	-55	-0-	3	1	314	2	N	-0-					-0-
11	360	X	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	341	X	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	93	-0-	-139	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	91	-0-	-281	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	122	-0-	-148	-0-	1	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	118	-0-	-223	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	46	1	1486	3	Y	7	11	1			10
							8	9									
02	1421	N	1400	-0-	-21	-0-	34	1	1359	3	Y	6					16
							7	9									
03	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	25	1	1349	3	Y	6	12	1			10
							7	9									
04	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	6	1	1318	3	Y	8					18
							9	9									
05	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1155	3	4	9	Y	4	11	1			11
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	3	8	9	Y	7	12	1			6
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	9	1	1338	3	Y	6					12
							7	9									
08	1147	N	424	-0-	-723	-0-	422	3	2	9	Y	2	2	1			12
09	1410	N	245	-0-	-1165	-0-	2	1	241	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
10	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	12	1	1114	2	Y	6					13
							7	9									
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1082	2	6	9	Y	5	7	1			11
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	47	1	1515	3	Y	7	11	1			3
							8	9									
02	1450	N	1434	-0-	-16	-0-	34	1	1393	3	Y	6					9
							7	9									
03	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	25	1	1355	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
04	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	6	1	1423	3	Y	9					12
							10	9									
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1509	3	6	9	Y	5	14	1			3
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	3	8	9	Y	7	10	1			-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	11	1	1508	3	Y	7					7
							8	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	3	8	9	Y	7	7	1			7
09	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	10	1	1362	3	Y	7	14	1			-0-
							8	9									
10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	15	1	1324	2	Y	8					8
							9	9									
11	1470	N	930	-0-	-540	-0-	924	2	6	9	Y	5	7	1			6
12	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1244	2	6	9	Y	5	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	44	1	1435	3	Y	16	26	1			15
							18	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	3	Y	13					28
							14	9									
03	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	23	1	1263	3	Y	16	31	1			13
							18	9									
04	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	6	1	1375	3	Y	21					34
							23	9									
05	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1201	3	13	9	Y	12	31	1			15
06	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1004	3	15	9	Y	14	26	1			3
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	8	1	1196	3	Y	15					18
							17	9									
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1188	3	15	9	Y	14	15	1			17
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	8	1	1089	3	Y	15	32	1			-0-
							17	9									
10	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	11	1	1002	2	Y	17					17
							19	9									
11	1170	N	914	-0-	-256	-0-	899	2	15	9	Y	14	19	1			12
12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1089	2	7	9	Y	6	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 14,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	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: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-

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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 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	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	37	1	1208	3	Y	6	9	1			4
						7	9									
02	1218 N	1061	-0-	-157	-0-	25	1	1030	3	Y	5					9
						6	9									
03	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	19	1	1018	3	Y	5	10	1			4
						6	9									
04	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	5	1	1105	3	Y	7					11
						8	9									
05	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1131	3	3	9	Y	3	10	1			4
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1150	3	6	9	Y	5	9	1			-0-
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1148	3	Y	5					5
						6	9									
08	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1137	3	6	9	Y	5	5	1			5
09	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	8	1	1052	3	Y	6	11	1			-0-
						7	9									
10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	12	1	1089	2	Y	7					7
						8	9									
11	1110 N	900	-0-	-210	-0-	894	2	6	9	Y	5	7	1			5
12	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1028	2	11	9	Y	10	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2020	-0-	-398	-0-	130	1	1857	3	Y	30					35
						33	9									
02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1888	3	25	9	Y	23					58
03	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2630	3	30	9	Y	27					85
04	1950 X	1630	-0-	-320	-0-	1	1	1620	3	Y	8					93
						9	9									
05	2046 X	1757	-0-	-289	-0-	4	1	1742	3	Y	10					103
						11	9									
06	2580 X	1838	-0-	-742	-0-	52	1	1786	3	Y	-0-					103
07	2666 X	1802	-0-	-864	-0-	64	1	1737	3	Y	1	87	1			17
						1	9									
08	2666 X	1624	-0-	-1042	-0-	46	1	1577	3	Y	1					18
						1	9									
09	1830 X	1418	-0-	-412	-0-	49	1	1361	3	Y	7					25
						8	9									
10	1891 X	1436	-0-	-455	-0-	90	1	1337	2	Y	8					33
						9	9									
11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	108	1	1779	2	Y	7	40	1			-0-
						8	9									
12	1798 X	1345	-0-	-453	-0-	153	1	1148	2	Y	40					40
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 21,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: 4 RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010 - PLUGGED 11/11/09

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

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 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	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					61
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					61
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					61
04	1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1412	2			N	-0-					61
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					61
06	1350 N	1068	-0-	-282	-0-	1066	2	2	9	N	2					63
07	1457 N	1139	-0-	-318	-0-	1139	2			N	-0-					63
08	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					63
09	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	N	1					64
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	N	1					65
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	1028	2			N	-0-					65
12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1029	2	6	9	N	5					70

TOTAL GAS PROD: 14,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KILLAM WELL #: 1 RRCID -> 170313 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7160 - 7178

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

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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1636	2	18	9	Y	16	41	1			3
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	Y	2					5
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1528	2	4	9	Y	4					9
04	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	1421	2	14	9	Y	13					22
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	Y	5					27
06	1470 N	1314	-0-	-156	-0-	1310	2	4	9	Y	4					31
07	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	1344	2	7	9	Y	6					37
08	2000 N	1428	-0-	-572	779	1428	2			Y	-0-					37
09	2070 N	1291	-0-	-779	-0-	1289	2	2	9	Y	2					39
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					39
11	1350 N	1005	-0-	-345	-0-	1005	2			Y	-0-					39
12	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1162	2	2	9	Y	2					41

TOTAL GAS PROD: 16,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	Y	8	18	1			1
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	Y	1					2
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2					4
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	627	2	8	9	Y	7					11
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					13
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	Y	3					16
07	DLQ G-10		613	-0-	613	613	611	2	2	9	Y	2					18
08	1235	N	622	-0-	-613	-0-	622	2			Y	-0-					18
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2					20
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					20
11	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			Y	-0-					20
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	537	2	1	9	Y	1					21

TOTAL GAS PROD: 6,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	2	13	9	Y	12	31	1			2
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	Y	2					4
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3					7
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1111	2	11	9	Y	10					17
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	Y	4					21
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3					24
07	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	1126	2	4	9	Y	4					28
08	2000	N	1095	-0-	-905	225	1095	2			Y	-0-					28
09	1254	N	1029	-0-	-225	-0-	1027	2	2	9	Y	2					30
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					30
11	1050	N	771	-0-	-279	-0-	771	2			Y	-0-					30
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	958	2	2	9	Y	2					32

TOTAL GAS PROD: 12,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7	9	Y	6	16	1			1
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1					2
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	Y	2					4
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	Y	5					9
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	Y	2					11
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	Y	2					13
07	DLQ G-10		857	-0-	857	857	855	2	2	9	Y	2					15
08	1751	N	894	-0-	-857	-0-	894	2			Y	-0-					15
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1					16
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					16
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					16
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 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	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	Y	9	20	1			2
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	Y	1					3
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	Y	2					5
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7					12
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	782	2	3	9	Y	3					15
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	Y	3					18
07	DLQ G-10	930	-0-	930	930	928	2	2	9	Y	2					20
08	1864 N	934	-0-	-930	-0-	934	2			Y	-0-					20
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	815	2	2	9	Y	2					22
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					22
11	900 N	701	-0-	-199	-0-	701	2			Y	-0-					22
12	837 N	620	-0-	-217	-0-	619	2	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 10,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 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	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1071	2	12	9	Y	11	26	1			2
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1					3
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	Y	3					6
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	Y	10					16
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	Y	4					20
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y	3					23
07	DLQ G-10	1079	-0-	1079	1079	1075	2	4	9	Y	4					27
08	2000 N	1056	-0-	-944	135	1056	2			Y	-0-					27
09	1121 N	986	-0-	-135	-0-	984	2	2	9	Y	2					29
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					29
11	1020 N	832	-0-	-188	-0-	832	2			Y	-0-					29
12	1023 N	967	-0-	-56	-0-	966	2	1	9	Y	1					30

TOTAL GAS PROD: 12,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 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	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					80
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	Y	3					83
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					83
04	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	1186	2			Y	-0-					83
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					83
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3	9	Y	3					86
07	DLQ G-10	921	-0-	921	921	921	2			Y	-0-					86
08	2000 N	1660	-0-	-340	581	1660	2			Y	-0-					86
09	581 N	-0-	-0-	-581	-0-					Y	-0-					86
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					86
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	Y	2					88
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	Y	2	83	1			7

TOTAL GAS PROD: 14,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					89
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	Y	3					92
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					92
04	1410	N	883	-0-	-527	-0-	883	2			Y	-0-					92
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					92
06	1140	N	938	-0-	-202	-0-	936	2	2	9	Y	2					94
07	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-					94
08	2000	N	1313	-0-	-687	49	1313	2			Y	-0-					94
09	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					94
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					94
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1					95
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	76	1			22

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	203	1	945	2	Y	39					115
							43	9									
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	202	1	798	2	Y	3					118
							3	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	219	1	745	2	Y	15					133
							17	9									
04	1050	N	757	-0-	-293	-0-	745	2	12	9	Y	11	85	1			59
05	1085	N	732	-0-	-353	-0-	731	2	1	9	Y	1					60
06	960	N	641	-0-	-319	-0-	640	2	1	9	Y	1					61
07	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					61
08	1264	N	687	-0-	-577	-0-	6	1	681	2	Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					61
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					61
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	179	1	658	2	Y	4					65
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	180	1	833	2	Y	27					80
							30	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	178	1	1005	2	Y	4					84
							4	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	214	1	761	2	Y	19					103
							21	9									
04	960	N	702	-0-	-258	-0-	688	2	14	9	Y	13	107	1			9
05	992	N	741	-0-	-251	-0-	740	2	1	9	Y	1					10
06	960	N	674	-0-	-286	-0-	673	2	1	9	Y	1					11
07	DLQ G-10		585	-0-	585	585	585	2			Y	-0-					11
08	1475	N	890	-0-	-585	-0-	8	1	882	2	Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					11
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1	9	Y	1					12
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	150	1	551	2	Y	5					17
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					26
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	2	2	9	Y	2					28
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					28
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	2			Y	-0-					28
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					28
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	834	2	2	9	Y	2					30
07	DLQ G-10		616	-0-	616	616	616	2			Y	-0-					30
08	1575	N	959	-0-	-616	-0-	959	2			Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					30
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1					31
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	1	31	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	Y	11	30	1			2
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	Y	1					3
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	2	3	9	Y	3					6
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1165	2	11	9	Y	10					16
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	2	4	9	Y	4					20
06	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1114	2	3	9	Y	3					23
07	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	1262	2	4	9	Y	4					27
08	2000	N	1182	-0-	-818	448	1182	2			Y	-0-					27
09	1379	N	931	-0-	-448	-0-	929	2	2	9	Y	2					29
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					29
11	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			Y	-0-					29
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	Y	1					30

TOTAL GAS PROD: 12,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 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	1426	X	1358	-0-	-68	-0-	267	1	1091	2	N	-0-					67
02	1334	X	1278	-0-	-56	-0-	261	1	1015	2	N	2					69
							2	9									
03	1426	X	1318	-0-	-108	-0-	271	1	1047	2	N	-0-					69
04	1380	X	1252	-0-	-128	-0-	265	1	987	2	N	-0-					69
05	1364	X	1312	-0-	-52	-0-	304	1	1006	2	N	2					71
							2	9									
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	335	1	1049	2	N	1					72
							1	9									
07	1364	X	1318	-0-	-46	-0-	317	1	998	2	N	3					75
							3	9									
08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	349	1	1003	2	N	-0-					75
09	1380	X	1249	-0-	-131	-0-	286	1	963	2	N	-0-					75
10	1426	X	1308	-0-	-118	-0-	340	1	968	2	N	-0-					75
11	1380	X	1264	-0-	-116	-0-	348	1	916	2	N	-0-					75
12	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	261	1	1107	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 15,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	206	1	780	2	Y	-0-			2
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	230	1	896	2	Y	-0-			2
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	246	1	951	2	Y	-0-			2
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	254	1	946	2	Y	-0-			2
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	271	1	894	2	Y	-0-			2
06	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	272	1	854	2	Y	-0-			2
07	DLQ G-10	1184	-0-	1184	1184	284	1	893	2	Y	6			8
						7	9							
08	2000 N	1230	-0-	-770	414	316	1	907	2	Y	6			14
						7	9							
09	1506 N	1092	-0-	-414	-0-	250	1	841	2	Y	1			15
						1	9							
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	317	1	901	2	Y	1			16
						1	9							
11	1140 N	1078	-0-	-62	-0-	296	1	781	2	Y	1			17
						1	9							
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	230	1	944	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

01	1581 X	1507	-0-	-74	-0-	312	1	1195	2	N	-0-			15
02	1479 X	1441	-0-	-38	-0-	294	1	1147	2	N	-0-			15
03	1674 X	1507	-0-	-167	-0-	310	1	1197	2	N	-0-			15
04	1620 X	1464	-0-	-156	-0-	310	1	1154	2	N	-0-			15
05	1519 X	1404	-0-	-115	-0-	326	1	1077	2	N	1			16
						1	9							
06	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	377	1	1183	2	N	1			17
						1	9							
07	1550 X	1511	-0-	-39	-0-	364	1	1147	2	N	-0-			17
08	1519 X	1300	-0-	-219	-0-	336	1	964	2	N	-0-			17
09	1560 X	1244	-0-	-316	-0-	285	1	959	2	N	-0-			17
10	1612 X	1214	-0-	-398	-0-	316	1	898	2	N	-0-			17
11	1560 X	1225	-0-	-335	-0-	337	1	888	2	N	-0-			17
12	1519 X	1231	-0-	-288	-0-	237	1	994	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 16,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	300	1	1147	2	Y	-0-					5
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	270	1	1052	2	Y	-0-					5
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	292	1	1127	2	Y	-0-					5
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	290	1	1080	2	Y	-0-					5
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	322	1	1064	2	Y	-0-					5
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	329	1	1031	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	342	1	1079	2	Y	8					13
							9	9									
08	2000	N	1450	-0-	-550	880	373	1	1068	2	Y	8					21
							9	9									
09	2192	N	1312	-0-	-880	-0-	300	1	1011	2	Y	1					22
							1	9									
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	370	1	1053	2	Y	8	6	8			24
							9	9									
11	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	345	1	910	2	Y	1					25
							1	9									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	287	1	1197	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	198	1	758	2	Y	-0-					5
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	196	1	764	2	Y	-0-					5
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	187	1	725	2	Y	-0-					5
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	194	1	722	2	Y	-0-					5
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	232	1	767	2	Y	-0-					5
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	241	1	757	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	242	1	762	2	Y	6					11
							7	9									
08	2000	N	1006	-0-	-994	17	258	1	742	2	Y	5					16
							6	9									
09	1169	N	1152	-0-	-17	-0-	264	1	888	2	Y	-0-					16
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	326	1	929	2	Y	2					18
							2	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	319	1	839	2	Y	1					19
							1	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	245	1	1029	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 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	2449 X	2068	-0-	-381	-0-	428	1	1640	2	Y	-0-			7
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	407	1	1579	2	Y	-0-			7
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	420	1	1618	2	Y	-0-			7
04	2010 N	2006	-0-	-4	-0-	426	1	1580	2	Y	-0-			7
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	469	1	1549	2	Y	-0-			7
06	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	466	1	1463	2	Y	1			8
						1	9							
07	DLQ G-10	2002	-0-	2002	2002	480	1	1511	2	Y	10			18
						11	9							
08	2000 N	1957	-0-	-43	1959	504	1	1442	2	Y	10			28
						11	9							
09	3000 N	1755	-0-	-1245	714	401	1	1353	2	Y	1			29
						1	9							
10	2736 N	2022	-0-	-714	-0-	525	1	1494	2	Y	3			32
						3	9							
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	534	1	1408	2	Y	2			34
						2	9							
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	438	1	1850	2	Y	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 24,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 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	723 N	723	-0-	-0-	-0-	150	1	573	2	Y	-0-			2
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	139	1	541	2	Y	-0-			2
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	142	1	551	2	Y	-0-			2
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	138	1	515	2	Y	-0-			2
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	155	1	514	2	Y	-0-			2
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	159	1	499	2	Y	-0-			2
07	DLQ G-10	685	-0-	685	685	164	1	517	2	Y	4			6
						4	9							
08	1431 N	746	-0-	-685	-0-	192	1	550	2	Y	4			10
						4	9							
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	146	1	493	2	Y	1			11
						1	9							
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	164	1	466	2	Y	1			12
						1	9							
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	203	1	536	2	Y	-0-			12
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	174	1	733	2	Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 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	572 N	572	-0-	-0-	-0-	119	1	453	2	Y	-0-					14
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	113	1	439	2	Y	-0-					14
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	110	1	426	2	Y	-0-					14
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	111	1	411	2	Y	-0-					14
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	121	1	402	2	Y	-0-					14
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	129	1	404	2	Y	1					15
						1	9									
07	DLQ G-10	508	-0-	508	508	122	1	384	2	Y	2					17
						2	9									
08	1021 N	513	-0-	-508	-0-	132	1	378	2	Y	3					20
						3	9									
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	102	1	345	2	Y	-0-					20
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	123	1	349	2	Y	1					21
						1	9									
11	510 N	422	-0-	-88	-0-	116	1	306	2	Y	-0-					21
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	92	1	389	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

01	961 X	796	-0-	-165	-0-	165	1	631	2	N	-0-					-0-
02	899 X	770	-0-	-129	-0-	157	1	613	2	N	-0-					-0-
03	930 X	793	-0-	-137	-0-	163	1	630	2	N	-0-					-0-
04	900 X	817	-0-	-83	-0-	173	1	644	2	N	-0-					-0-
05	837 X	832	-0-	-5	-0-	193	1	639	2	N	-0-					-0-
06	817 X	817	-0-	-0-	-0-	197	1	620	2	N	-0-					-0-
07	894 X	894	-0-	-0-	-0-	215	1	679	2	N	-0-					-0-
08	894 X	894	-0-	-0-	-0-	231	1	663	2	N	-0-					-0-
09	820 X	820	-0-	-0-	-0-	188	1	632	2	N	-0-					-0-
10	899 X	845	-0-	-54	-0-	220	1	625	2	N	-0-					-0-
11	870 X	786	-0-	-84	-0-	216	1	570	2	N	-0-					-0-
12	899 X	829	-0-	-70	-0-	157	1	672	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

01	1457 X	1234	-0-	-223	-0-	256	1	978	2	N	-0-					197
02	1334 X	1218	-0-	-116	-0-	247	1	964	2	N	6					203
						7	9									
03	1457 X	1164	-0-	-293	-0-	235	1	907	2	N	20	178	1			45
						22	9									
04	1380 X	1126	-0-	-254	-0-	238	1	885	2	N	3					48
						3	9									
05	1271 X	1221	-0-	-50	-0-	284	1	937	2	N	-0-					48
06	1260 X	1130	-0-	-130	-0-	273	1	857	2	N	-0-					48
07	1302 X	1187	-0-	-115	-0-	286	1	901	2	N	-0-					48
08	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	316	1	909	2	N	5					53
						6	9									
09	1170 X	1133	-0-	-37	-0-	258	1	871	2	N	4					57
						4	9									
10	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	315	1	896	2	N	-0-					57
11	1200 X	1171	-0-	-29	-0-	321	1	847	2	N	3					60
						3	9									
12	1240 X	1194	-0-	-46	-0-	232	1	962	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 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	620 X	435	-0-	-185	-0-	90	1	345	2	N	-0-			38
02	464 X	411	-0-	-53	-0-	84	1	327	2	N	-0-			38
03	496 X	420	-0-	-76	-0-	86	1	334	2	N	-0-			38
04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	96	1	357	2	N	-0-			38
05	434 X	426	-0-	-8	-0-	98	1	328	2	N	-0-			38
06	420 X	369	-0-	-51	-0-	88	1	281	2	N	-0-			38
07	465 X	376	-0-	-89	-0-	91	1	285	2	N	-0-			38
08	465 X	355	-0-	-110	-0-	92	1	263	2	N	-0-			38
09	450 X	276	-0-	-174	-0-	63	1	213	2	N	-0-			38
10	434 X	316	-0-	-118	-0-	82	1	234	2	N	-0-			38
11	360 X	289	-0-	-71	-0-	79	1	210	2	N	-0-			38
12	372 X	326	-0-	-46	-0-	71	1	255	2	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

01	1426 X	1248	-0-	-178	-0-	260	1	988	2	N	-0-			42
02	1276 X	1228	-0-	-48	-0-	251	1	977	2	N	-0-			42
03	1395 X	1290	-0-	-105	-0-	266	1	1024	2	N	-0-			42
04	1290 X	1167	-0-	-123	-0-	247	1	920	2	N	-0-			42
05	1240 X	1223	-0-	-17	-0-	284	1	939	2	N	-0-			42
06	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	290	1	911	2	N	-0-			42
07	1302 X	1288	-0-	-14	-0-	311	1	976	2	N	1			43
						1	9							
08	1302 X	1241	-0-	-61	-0-	321	1	920	2	N	-0-			43
09	1200 X	984	-0-	-216	-0-	225	1	759	2	N	-0-			43
10	1302 X	920	-0-	-382	-0-	239	1	681	2	N	-0-			43
11	1260 X	920	-0-	-340	-0-	253	1	667	2	N	-0-			43
12	1302 X	1031	-0-	-271	-0-	198	1	833	2	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 13,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

01	1643 X	1285	-0-	-358	-0-	266	1	1019	2	N	-0-			15
02	1479 X	1255	-0-	-224	-0-	256	1	999	2	N	-0-			15
03	1488 X	1349	-0-	-139	-0-	277	1	1072	2	N	-0-			15
04	1440 X	1308	-0-	-132	-0-	277	1	1031	2	N	-0-			15
05	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	310	1	1023	2	N	1			16
						1	9							
06	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	339	1	1062	2	N	-0-			16
07	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	347	1	1095	2	N	1			17
						1	9							
08	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	366	1	1052	2	N	-0-			17
09	1410 X	1278	-0-	-132	-0-	293	1	985	2	N	-0-			17
10	1457 X	1376	-0-	-81	-0-	358	1	1018	2	N	-0-			17
11	1410 X	1374	-0-	-36	-0-	378	1	996	2	N	-0-			17
12	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	276	1	1202	2	N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 16,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 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	2077	X	1526	-0-	-551	-0-	378	1	1148	2	N	-0-					15
02	1943	X	1743	-0-	-200	-0-	357	1	1386	2	N	-0-					15
03	2046	X	1768	-0-	-278	-0-	363	1	1405	2	N	-0-					15
04	1980	X	1969	-0-	-11	-0-	417	1	1552	2	N	-0-					15
05	1891	X	1839	-0-	-52	-0-	427	1	1411	2	N	1					16
							1	9									
06	1800	X	1674	-0-	-126	-0-	405	1	1269	2	N	-0-					16
07	2046	X	1714	-0-	-332	-0-	413	1	1300	2	N	1					17
							1	9									
08	2046	X	1808	-0-	-238	-0-	467	1	1341	2	N	-0-					17
09	1980	X	1686	-0-	-294	-0-	386	1	1300	2	N	-0-					17
10	1829	X	1752	-0-	-77	-0-	455	1	1297	2	N	-0-					17
11	1740	X	1654	-0-	-86	-0-	455	1	1199	2	N	-0-					17
12	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	332	1	1497	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	331	2	Y	-0-					7
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	97	1	380	2	Y	-0-					7
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	150	1	580	2	Y	-0-					7
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	134	1	500	2	Y	-0-					7
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	201	1	663	2	Y	-0-					7
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	125	1	393	2	Y	1					8
							1	9									
07	DLQ G-10		489	-0-	489	489	117	1	368	2	Y	4					12
							4	9									
08	1013	N	524	-0-	-489	-0-	133	1	383	2	Y	7	16	1			3
							8	9									
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	191	1	642	2	Y	1					4
							1	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	197	1	560	2	Y	1					5
							1	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	163	1	428	2	Y	-0-					5
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	134	1	567	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 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	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	339	1	1297	2	Y	-0-					29
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	318	1	1232	2	Y	1					30
						1	9									
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	334	1	1293	2	Y	-0-					30
04	1590 N	1509	-0-	-81	-0-	320	1	1188	2	Y	1					31
						1	9									
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	352	1	1163	2	Y	1					32
						1	9									
06	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	356	1	1117	2	Y	3					35
						3	9									
07	DLQ G-10	1522	-0-	1522	1522	363	1	1144	2	Y	14					49
						15	9									
08	2000 N	1554	-0-	-446	1076	395	1	1136	2	Y	21	49	1			21
						23	9									
09	2457 N	1381	-0-	-1076	-0-	316	1	1064	2	Y	1					22
						1	9									
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	394	1	1123	2	Y	2					24
						2	9									
11	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	382	1	1006	2	Y	-0-					24
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	277	1	1162	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 18,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 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	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	319	1	1217	2	Y	-0-					24
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	309	1	1202	2	Y	1					25
						1	9									
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	340	1	1312	2	Y	-0-					25
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	391	1	1447	2	Y	1					26
						1	9									
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	451	1	1491	2	Y	1					27
						1	9									
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	459	1	1441	2	Y	3					30
						3	9									
07	DLQ G-10	1967	-0-	1967	1967	471	1	1481	2	Y	14					44
						15	9									
08	2000 N	1932	-0-	-68	1899	493	1	1414	2	Y	23	52	1			15
						25	9									
09	3000 N	1768	-0-	-1232	667	404	1	1363	2	Y	1					16
						1	9									
10	2560 N	1893	-0-	-667	-0-	492	1	1399	2	Y	2					18
						2	9									
11	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	490	1	1290	2	Y	-0-					18
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	351	1	1491	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 21,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	261	1	1000	2	Y	-0-					19
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	242	1	944	2	Y	1					20
						1	9									
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	259	1	1001	2	Y	-0-					20
04	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	250	1	927	2	Y	-0-					20
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	296	1	977	2	Y	1					21
						1	9									
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	302	1	946	2	Y	2					23
						2	9									
07	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	304	1	959	2	Y	10					33
						11	9									
08	2000 N	1288	-0-	-712	562	328	1	942	2	Y	16	37	1			12
						18	9									
09	1669 N	1107	-0-	-562	-0-	253	1	853	2	Y	1					13
						1	9									
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	320	1	909	2	Y	2					15
						2	9									
11	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	308	1	811	2	Y	-0-					15
12	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	212	1	899	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	89	1	342	2	Y	-0-					13
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	101	1	395	2	Y	-0-					13
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	91	1	351	2	Y	-0-					13
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	103	1	384	2	Y	-0-					13
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	135	1	446	2	Y	-0-					13
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	162	1	508	2	Y	2					15
						2	9									
07	DLQ G-10	653	-0-	653	653	156	1	490	2	Y	6					21
						7	9									
08	1325 N	672	-0-	-653	-0-	170	1	490	2	Y	11	25	1			7
						12	9									
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	135	1	454	2	Y	1					8
						1	9									
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	185	1	525	2	Y	1					9
						1	9									
11	660 N	592	-0-	-68	-0-	163	1	429	2	Y	-0-					9
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	133	1	548	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

01	13051 #	6056	-0-	-6995	-0-	435	1	5621	2	N	-0-					-0-
02	12209 #	4707	-0-	-7502	-0-	435	1	4272	2	N	-0-					-0-
03	13051 #	3799	-0-	-9252	-0-	465	1	3334	2	N	-0-					-0-
04	11730 #	3915	-0-	-7815	-0-	450	1	3465	2	N	-0-					-0-
05	11129 #	3926	-0-	-7203	-0-	435	1	3491	2	N	-0-					-0-
06	5850 #	3611	-0-	-2239	-0-	450	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	590 R	590	-0-	-0-	-0-	105	1	485	2	N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3937	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
11	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 121 RRCID -> 221567 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 1628 - 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	217	N	148	-0-	-69	-0-	50	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	140	-0-	-34	-0-	46	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	11	1	11	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	4	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	22	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	129	-0-	-111	-0-	38	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	38	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	16	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

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

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

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4642 R	4642	-0-	-0-	-0-	94	1	4548	3	N	-0-			77
02	6970 R	6970	-0-	-0-	-0-	209	1	6758	3	N	3			80
						3	9							
03	5890 #	5460	-0-	-430	-0-	203	1	5255	3	N	2			82
						2	9							
04	5670 #	4488	-0-	-1182	-0-	188	1	4300	3	N	-0-			82
05	7440 #	4530	-0-	-2910	-0-	4528	3	2	9	N	2			84
06	7200 #	2862	-0-	-4338	-0-	83	1	2778	3	N	1			85
						1	9							
07	7440 #	4953	-0-	-2487	-0-	167	1	4786	3	N	-0-			85
08	5456 #	4237	-0-	-1219	-0-	167	1	4070	2	N	-0-			85
09	4500 #	2855	-0-	-1645	-0-	105	1	2750	3	N	-0-			85
10	4960 #	3881	-0-	-1079	-0-	152	1	3729	3	N	-0-			85
11	4800 #	3286	-0-	-1514	-0-	173	1	3113	3	N	-0-			85
12	4960 #	2899	-0-	-2061	-0-	2899	2			N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 51,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
02	261 N	232	-0-	-29	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
10	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-			-0-
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-			-0-
12	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	8			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

01	2163	N	2029	-0-	-134	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
02	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2718	-0-	-382	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2246	-0-	-754	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2516	-0-	-584	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2421	-0-	-399	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

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

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

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

NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630
PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 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-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A

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

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

BATESVILLE, NE. (ANACACHO) 06099 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GENESIS ST OPERATING LLC 300218
E D K RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 161988 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 1927 - 1947

01	341 N	258	-0-	-83	-0-	251	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	290 N	274	-0-	-16	-0-	259	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	322	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

E D K RANCHES WELL #: A 1 RRCID -> 161989 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 1912 - 1946

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

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

BATESVILLE, NE. (ANACACHO) //CONT.// 06099 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GENESIS ST OPERATING LLC //CONT.// 300218
KINCAID EDK-GGO WELL #: 1 RRCID -> 250113 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1966 - 1974

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
02	957 N	937	-0-	-20	-0-	937	3		N	-0-			-0-
03	1023 N	802	-0-	-221	-0-	802	3		N	-0-			-0-
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
05	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	3		N	-0-			-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	979	-0-	-44	-0-	979	3		N	-0-			-0-
08	992 N	843	-0-	-149	-0-	843	3		N	-0-			-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
10	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	3		N	-0-			-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3460 - 3503

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1418	-0-	-177	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	132	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-			-0-
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 2 RRCID -> 118019 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3236 - 4048

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/07/2013 - PLUGGED 03-07-2013

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

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
02	667 N	645	-0-	-22	-0-	645	2		N	-0-			-0-
03	775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2		N	-0-			-0-
04	810 N	477	-0-	-333	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2		N	-0-			-0-
06	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	2		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
08	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2		N	-0-			-0-
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-			-0-
10	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177	-0-	-133	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
12	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 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	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
02	551 N	400	-0-	-151	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
03	651 N	449	-0-	-202	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
04	570 N	284	-0-	-286	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
05	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
06	420 N	294	-0-	-126	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 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	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	2		Y	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2		Y	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		Y	-0-			-0-
12	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		Y	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

01	713 N	430	-0-	-283	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
06	660 N	483	-0-	-177	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	87 N	51	-0-	-36	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
09	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	N	123	-0-	-196	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 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	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-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 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	2697	X	2351	-0-	-346	-0-	314	1	2037	2	N	-0-			-0-
02	2523	X	2290	-0-	-233	-0-	204	1	2086	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	213	1	2121	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	2256	-0-	-114	-0-	212	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	2449	X	2186	-0-	-263	-0-	227	1	1959	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	2306	-0-	-64	-0-	219	1	2087	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	2266	-0-	-183	-0-	219	1	2047	2	N	-0-			-0-
08	2325	X	2047	-0-	-278	-0-	197	1	1850	2	N	-0-			-0-
09	2310	X	2184	-0-	-126	-0-	217	1	1967	2	N	-0-			-0-
10	2387	X	2348	-0-	-39	-0-	225	1	2123	2	N	-0-			-0-
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	230	1	2107	2	N	-0-			-0-
12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	238	1	2185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	503	1	3260	2	N	-0-			-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	275	1	2812	2	N	-0-			-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	273	1	2724	2	N	-0-			-0-
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	262	1	2531	2	N	-0-			-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	316	1	2722	2	N	-0-			-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	309	1	2938	2	N	-0-			-0-
07	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	332	1	3108	2	N	-0-			-0-
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	416	1	3909	2	N	-0-			-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	378	1	3420	2	N	-0-			-0-
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	405	1	3814	2	N	-0-			-0-
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	397	1	3638	2	N	-0-			-0-
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	393	1	3615	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 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-

BELLE BRANCH //CONT.// 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION //CONT.// 427566
HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

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

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

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

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

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

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

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

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CHMELAR, EUGENE OIL & GAS 149526
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

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

BENTON CITY S, (ANACACHO) //CONT.// 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

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-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BARNETT ENERGY, INC. 051290
COMBS, DAVID S. WELL #: 1 RRCID -> 222649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255

01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-					-0-
02	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT //CONT.// 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	248 N	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC. 309847
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 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	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	290 N	234	-0-	-56	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
09	240 N	184	-0-	-56	-0-	184	2		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

01	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	406 N	315	-0-	-91	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
05	341 N	78	-0-	-263	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

01	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2		N	-0-			-0-
02	754 N	657	-0-	-97	-0-	657	2		N	-0-			-0-
03	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2		N	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
05	713 N	267	-0-	-446	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
07	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2		N	-0-			-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2		N	-0-			-0-
10	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2		N	-0-			-0-
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	776	2		N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. //CONT.// 536910
GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	580	N	244	-0-	-336	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 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	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
02	551 N	251	-0-	-300	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
10	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 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	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
02	667 N	366	-0-	-301	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
05	403 N	164	-0-	-239	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-			-0-
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3		N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	261 N	117	-0-	-144	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	2			N	-0-					-0-
02	203	N	127	-0-	-76	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	464	N	254	-0-	-210	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	310	N	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	174 N	83	-0-	-91	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
02	725 N	437	-0-	-288	-0-	437	3		N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
05	465 N	168	-0-	-297	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02	609 N	317	-0-	-292	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	341 N	111	-0-	-230	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	3		N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	184	2			N	-0-					-0-
02	348	N	163	-0-	-185	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	464	N	169	-0-	-295	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	348	N	192	-0-	-156	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319 N	197	-0-	-122	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
05	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	2		N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	49	3		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	493 N	197	-0-	-296	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	N	587	-0-	-457	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	957	N	463	-0-	-494	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	496	N	205	-0-	-291	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	261	N	231	-0-	-30	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	2			N	-0-					-0-
02	87	N	15	-0-	-72	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	N	156	-0-	-105	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	406	N	267	-0-	-139	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	667	N	458	-0-	-209	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	496	N	179	-0-	-317	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
02	435	N	270	-0-	-165	-0-	270	3		N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-
02	377	N	211	-0-	-166	-0-	211	3		N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2		N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3		N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-					-0-
09	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2		N	-0-					-0-
10	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3		N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	319 N	203	-0-	-116	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	854	2		N	-0-			-0-
02	1595 N	807	-0-	-788	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
05	868 N	344	-0-	-524	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	750 N	631	-0-	-119	-0-	631	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	754	-0-	-300	-0-	754	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	485	2		N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		N	-0-			-0-
02	580 N	292	-0-	-288	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
05	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	226	2		N	-0-			-0-
02	464 N	230	-0-	-234	-0-	230	3		N	-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
05	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174 N	106	-0-	-68	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	232 N	174	-0-	-58	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
05	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	348 N	249	-0-	-99	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	279 N	86	-0-	-193	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	240 N	162	-0-	-78	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	203	N	73	-0-	-130	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	377	N	195	-0-	-182	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
02	174 N	147	-0-	-27	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 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	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
02	1073 N	404	-0-	-669	-0-	404	3		N	-0-			-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
05	434 N	270	-0-	-164	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06	570 N	412	-0-	-158	-0-	412	3		N	-0-			-0-
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	3		N	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
10	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3		N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	454	2		N	-0-			-0-
02	812 N	402	-0-	-410	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
05	434 N	171	-0-	-263	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	744 N	471	-0-	-273	-0-	471	3		N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2		N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	377 N	193	-0-	-184	-0-	193	3		N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
05	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	986	N	587	-0-	-399	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	609	N	302	-0-	-307	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	609	N	318	-0-	-291	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	319 N	170	-0-	-149	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3		N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
02	290 N	174	-0-	-116	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	841 N	446	-0-	-395	-0-	446	3		N	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
05	465 N	159	-0-	-306	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3		N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
F M OIL CO. 257146
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

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

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

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-

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

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

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	323	-0-	-607	-0-	35	1	288	3	Y	-0-			-0-
02	870 #	284	-0-	-586	-0-	30	1	254	3	Y	-0-			-0-
03	930 #	291	-0-	-639	-0-	31	1	260	3	Y	-0-			-0-
04	900 #	108	-0-	-792	-0-	12	1	96	3	Y	-0-			-0-
05	496 #	464	-0-	-32	-0-	50	1	414	3	Y	-0-			-0-
06	314 R	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	Y	-0-			-0-
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

01	1767 #	1463	-0-	-304	-0-	157	1	1306	3	Y	-0-			-0-
02	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	220	1	1830	3	Y	-0-			-0-
03	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	232	1	1935	3	Y	-0-			-0-
04	1710 #	1204	-0-	-506	-0-	129	1	1075	3	Y	-0-			-0-
05	1457 #	1209	-0-	-248	-0-	130	1	1079	3	Y	-0-			-0-
06	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	217	1	1811	3	Y	-0-			-0-
07	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	178	1	1487	3	Y	-0-			-0-
08	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	220	1	1832	3	Y	-0-			-0-
09	2239 R	2239	-0-	-0-	-0-	240	1	1999	3	Y	-0-			-0-
10	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	246	1	2050	3	Y	-0-			-0-
11	1860 #	1263	-0-	-597	-0-	135	1	1128	3	Y	-0-			-0-
12	1798 #	1208	-0-	-590	-0-	129	1	1079	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

01	744 #	309	-0-	-435	-0-	33	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	696 #	634	-0-	-62	-0-	68	1	566	3	Y	-0-			-0-
03	904 R	904	-0-	-0-	-0-	97	1	807	3	Y	-0-			-0-
04	799 R	799	-0-	-0-	-0-	86	1	713	3	Y	-0-			-0-
05	842 R	842	-0-	-0-	-0-	90	1	752	3	Y	-0-			-0-
06	832 R	832	-0-	-0-	-0-	89	1	743	3	Y	-0-			-0-
07	871 R	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	3	Y	-0-			-0-
08	806 #	765	-0-	-41	-0-	82	1	683	3	Y	-0-			-0-
09	780 #	380	-0-	-400	-0-	41	1	339	3	Y	-0-			-0-
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1513 R	1513	-0-	-0-	-0-	162	1	1351	3	Y	-0-			-0-
02	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	175	1	1455	3	Y	-0-			-0-
03	1715 R	1715	-0-	-0-	-0-	184	1	1531	3	Y	-0-			-0-
04	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	175	1	1460	3	Y	-0-			-0-
05	1782 R	1782	-0-	-0-	-0-	191	1	1591	3	Y	-0-			-0-
06	1917 R	1917	-0-	-0-	-0-	205	1	1712	3	Y	-0-			-0-
07	1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	213	1	1779	3	Y	-0-			-0-
08	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	173	1	1445	3	Y	-0-			-0-
09	1500 #	1372	-0-	-128	-0-	147	1	1225	3	Y	-0-			-0-
10	1550 #	1296	-0-	-254	-0-	139	1	1157	3	Y	-0-			-0-
11	1500 #	1245	-0-	-255	-0-	133	1	1112	3	Y	-0-			-0-
12	1581 #	1245	-0-	-336	-0-	133	1	1112	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 202 RRCID -> 110004 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5334 - 5358

01	279 #	112	-0-	-167	-0-	12	1	100	3	Y	-0-			-0-
02	261 #	142	-0-	-119	-0-	15	1	127	3	Y	-0-			-0-
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

01	558 #	288	-0-	-270	-0-	31	1	257	3	Y	-0-			-0-
02	522 #	440	-0-	-82	-0-	47	1	393	3	Y	-0-			-0-
03	558 #	521	-0-	-37	-0-	56	1	465	3	Y	-0-			-0-
04	510 #	302	-0-	-208	-0-	32	1	270	3	Y	-0-			-0-
05	393 R	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	Y	-0-			-0-
06	INC G-10	508	-0-	508	508	54	1	454	3	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	535	-0-	535	1043	57	1	478	3	Y	-0-			-0-
08	1492 R	449	-0-	-1043	-0-	48	1	401	3	Y	-0-			-0-
09	477 R	477	-0-	-0-	-0-	51	1	426	3	Y	-0-			-0-
10	512 R	512	-0-	-0-	-0-	55	1	457	3	Y	-0-			-0-
11	488 R	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	3	Y	-0-			-0-
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	51	1	421	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 #	1211	-0-	-215	-0-	130	1	1081	3	Y	-0-			-0-
02	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	170	1	1415	3	Y	-0-			-0-
03	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	163	1	1356	3	Y	-0-			-0-
04	1380 #	939	-0-	-441	-0-	101	1	838	3	Y	-0-			-0-
05	1209 #	871	-0-	-338	-0-	93	1	778	3	Y	-0-			-0-
06	INC G-10	1379	-0-	1379	1379	148	1	1231	3	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	1362	-0-	1362	2741	146	1	1216	3	Y	-0-			-0-
08	3899 R	1158	-0-	-2741	-0-	124	1	1034	3	Y	-0-			-0-
09	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	3	Y	-0-			-0-
10	1395 #	1201	-0-	-194	-0-	129	1	1072	3	Y	-0-			-0-
11	1350 #	1316	-0-	-34	-0-	141	1	1175	3	Y	-0-			-0-
12	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	136	1	1134	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

01	1364 #	916	-0-	-448	-0-	98	1	818	3	Y	-0-			-0-
02	1833 R	1833	-0-	-0-	-0-	196	1	1637	3	Y	-0-			-0-
03	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	176	1	1468	3	Y	-0-			-0-
04	1020 #	823	-0-	-197	-0-	88	1	735	3	Y	-0-			-0-
05	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	125	1	1041	3	Y	-0-			-0-
06	INC G-10	1460	-0-	1460	1460	156	1	1304	3	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	1502	-0-	1502	2962	161	1	1341	3	Y	-0-			-0-
08	4228 R	1266	-0-	-2962	-0-	136	1	1130	3	Y	-0-			-0-
09	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	128	1	1064	3	Y	-0-			-0-
10	1519 #	1344	-0-	-175	-0-	144	1	1200	3	Y	-0-			-0-
11	1470 #	1108	-0-	-362	-0-	119	1	989	3	Y	-0-			-0-
12	1488 #	1070	-0-	-418	-0-	115	1	955	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

01	3379 #	2535	-0-	-844	-0-	272	1	2263	3	Y	-0-			-0-
02	3777 R	3777	-0-	-0-	-0-	405	1	3372	3	Y	-0-			-0-
03	3379 #	3277	-0-	-102	-0-	351	1	2926	3	Y	-0-			-0-
04	3180 #	1848	-0-	-1332	-0-	198	1	1650	3	Y	-0-			-0-
05	2542 #	2374	-0-	-168	-0-	254	1	2120	3	Y	-0-			-0-
06	3074 R	3074	-0-	-0-	-0-	329	1	2745	3	Y	-0-			-0-
07	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	350	1	2920	3	Y	-0-			-0-
08	3007 #	2818	-0-	-189	-0-	302	1	2516	3	Y	-0-			-0-
09	2910 #	2874	-0-	-36	-0-	308	1	2566	3	Y	-0-			-0-
10	3007 #	2839	-0-	-168	-0-	304	1	2535	3	Y	-0-			-0-
11	2910 #	2773	-0-	-137	-0-	297	1	2476	3	Y	-0-			-0-
12	2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	287	1	2390	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

01	1319 R	1319	-0-	-0-	-0-	141	1	1178	3	Y	-0-			-0-
02	1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	163	1	1358	3	Y	-0-			-0-
03	1487 R	1487	-0-	-0-	-0-	159	1	1328	3	Y	-0-			-0-
04	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	137	1	1141	3	Y	-0-			-0-
05	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	147	1	1228	3	Y	-0-			-0-
06	INC G-10	1383	-0-	1383	1383	148	1	1235	3	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	1242	-0-	1242	2625	133	1	1109	3	Y	-0-			-0-
08	3762	1337	-0-	-2425	200	143	1	1194	3	Y	-0-			-0-
09	1394 R	1194	-0-	-200	-0-	128	1	1066	3	Y	-0-			-0-
10	1302 #	1280	-0-	-22	-0-	137	1	1143	3	Y	-0-			-0-
11	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	145	1	1210	3	Y	-0-			-0-
12	1209 #	1201	-0-	-8	-0-	129	1	1072	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

01	1209 #	1071	-0-	-138	-0-	115	1	956	3	N	-0-			70
02	1160 #	1151	-0-	-9	-0-	123	1	1028	3	N	-0-			70
03	1240 #	1045	-0-	-195	-0-	112	1	933	3	N	-0-			70
04	1050 #	970	-0-	-80	-0-	104	1	866	3	N	-0-			70
05	1085 #	946	-0-	-139	-0-	101	1	845	3	N	-0-			70
06	1200 #	1150	-0-	-50	-0-	123	1	1027	3	N	-0-			70
07	1240 #	1098	-0-	-142	-0-	118	1	980	3	N	-0-			70
08	1054 #	997	-0-	-57	-0-	107	1	890	3	N	-0-			70
09	1140 #	958	-0-	-182	-0-	103	1	855	3	N	-0-			70
10	1178 #	986	-0-	-192	-0-	106	1	880	3	N	-0-			70
11	1140 #	834	-0-	-306	-0-	89	1	745	3	N	-0-			70
12	1085 #	673	-0-	-412	-0-	72	1	601	3	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 11,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 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	1891 #	963	-0-	-928	-0-	103	1	860	3	Y	-0-			-0-
02	2320 R	2320	-0-	-0-	-0-	249	1	2071	3	Y	-0-			-0-
03	2307 R	2307	-0-	-0-	-0-	247	1	2060	3	Y	-0-			-0-
04	2001 R	2001	-0-	-0-	-0-	214	1	1787	3	Y	-0-			-0-
05	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	229	1	1905	3	Y	-0-			-0-
06	INC G-10	2040	-0-	2040	2040	219	1	1821	3	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	2071	-0-	2071	4111	222	1	1849	3	Y	-0-			-0-
08	6145 R	2034	-0-	-4111	-0-	218	1	1816	3	Y	-0-			-0-
09	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	209	1	1742	3	Y	-0-			-0-
10	2077 #	2010	-0-	-67	-0-	215	1	1795	3	Y	-0-			-0-
11	2010 #	1717	-0-	-293	-0-	184	1	1533	3	Y	-0-			-0-
12	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	138	1	1152	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

01	930 #	445	-0-	-485	-0-	48	1	397	3	N	-0-			-0-
02	870 #	786	-0-	-84	-0-	84	1	702	3	N	-0-			-0-
03	930 #	780	-0-	-150	-0-	84	1	696	3	N	-0-			-0-
04	900 #	423	-0-	-477	-0-	45	1	378	3	N	-0-			-0-
05	438 R	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	N	-0-			-0-
06	864 R	864	-0-	-0-	-0-	93	1	771	3	N	-0-			-0-
07	866 R	866	-0-	-0-	-0-	93	1	773	3	N	-0-			-0-
08	775 #	699	-0-	-76	-0-	75	1	624	3	N	-0-			-0-
09	870 #	671	-0-	-199	-0-	72	1	599	3	N	-0-			-0-
10	899 #	748	-0-	-151	-0-	80	1	668	3	N	-0-			-0-
11	870 #	723	-0-	-147	-0-	77	1	646	3	N	-0-			-0-
12	868 #	698	-0-	-170	-0-	75	1	623	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

01	3038 #	1409	-0-	-1629	-0-	151	1	1258	3	N	-0-			-0-
02	1894 R	1894	-0-	-0-	-0-	203	1	1691	3	N	-0-			-0-
03	1984 #	1822	-0-	-162	-0-	195	1	1627	3	N	-0-			-0-
04	1860 #	1509	-0-	-351	-0-	162	1	1347	3	N	-0-			-0-
05	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	175	1	1457	3	N	-0-			-0-
06	1950 #	1361	-0-	-589	-0-	146	1	1215	3	N	-0-			-0-
07	2015 #	1350	-0-	-665	-0-	145	1	1205	3	N	-0-			-0-
08	1829 #	1736	-0-	-93	-0-	186	1	1550	3	N	-0-			-0-
09	1590 #	1575	-0-	-15	-0-	169	1	1406	3	N	-0-			-0-
10	1869 R	1869	-0-	-0-	-0-	200	1	1669	3	N	-0-			-0-
11	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	185	1	1542	3	N	-0-			-0-
12	1736 #	1727	-0-	-9	-0-	185	1	1542	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

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

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

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

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

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 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	1829 #	1809	-0-	-20	-0-	108	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	1711 #	1214	-0-	-497	-0-	73	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953 #	938	-0-	-1015	-0-	56	1	882	2	N	-0-					-0-
06	1740 #	1590	-0-	-150	-0-	95	1	1495	2	N	-0-					-0-
07	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	104	1	1622	2	N	-0-					-0-
08	1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	105	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	100	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	1736 #	1687	-0-	-49	-0-	101	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	1916 R	1916	-0-	-0-	-0-	115	1	1801	2	N	-0-					-0-
12	1736 #	1715	-0-	-21	-0-	103	1	1612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 460 RRCID -> 128513 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9719 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	232				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	232				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	232				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	232				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232				Y	NO RPT			-0-

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	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-

BONNE TERRE (9800) //CONT.// 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

01	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	247	1	927	2	N	-0-					114
02	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	247	1	814	2	N	-0-					114
03	992 X	816	-0-	-176	-0-	240	1	576	2	N	-0-					114
04	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	252	1	813	2	N	268	195	1			187
						295	9									
05	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	212	1	1195	2	N	-0-					187
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	161	1	1055	2	N	9					196
						10	9									
07	1395 X	1126	-0-	-269	-0-	127	1	976	2	N	21	55	1			162
						23	9									
08	1395 X	977	-0-	-418	-0-	142	1	835	2	N	-0-					162
09	1350 X	853	-0-	-497	-0-	128	1	725	2	N	-0-					162
10	1395 X	1343	-0-	-52	-0-	227	1	1037	2	N	72	65	1			169
						79	9									
11	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	228	1	1249	2	N	34					203
						37	9									
12	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	178	1	985	2	N	28					231
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 14,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 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	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	895	1	3354	2	N	-0-					262
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	965	1	3191	2	N	-0-					262
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1407	1	3379	2	N	-0-	192	1			70
04	4110 X	3974	-0-	-136	-0-	938	1	3033	2	N	3					73
						3	9									
05	4433 X	3785	-0-	-648	-0-	557	1	3148	2	N	73					146
						80	9									
06	4620 X	2949	-0-	-1671	-0-	391	1	2558	2	N	-0-					146
07	4774 X	3354	-0-	-1420	-0-	385	1	2969	2	N	-0-					146
08	4774 X	2633	-0-	-2141	-0-	381	1	2233	2	N	17					163
						19	9									
09	3960 X	2223	-0-	-1737	-0-	334	1	1886	2	N	3					166
						3	9									
10	3813 X	2835	-0-	-978	-0-	502	1	2298	2	N	32					198
						35	9									
11	3240 X	3075	-0-	-165	-0-	475	1	2600	2	N	-0-					198
12	3348 X	2034	-0-	-1314	-0-	311	1	1723	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 40,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-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-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	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-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76

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

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	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-

BONNE TERRE (10970) //CONT.// 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

01	3678 R	3678	-0-	-0-	-0-	774	1	2904	2	N	-0-					45
02	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	652	1	2159	2	N	-0-					45
03	2728 #	2026	-0-	-702	-0-	595	1	1431	2	N	-0-					45
04	3570 #	2053	-0-	-1517	-0-	486	1	1567	2	N	-0-					45
05	3791 R	3791	-0-	-0-	-0-	570	1	3221	2	N	-0-					45
06	3570 #	2981	-0-	-589	-0-	370	1	2417	2	N	176					221
						194	9									
07	3007 #	2896	-0-	-111	-0-	323	1	2492	2	N	74	140	1			155
						81	9									
08	3224 #	2548	-0-	-676	-0-	371	1	2177	2	N	-0-					155
09	3660 #	2771	-0-	-889	-0-	417	1	2354	2	N	-0-					155
10	3782 #	2572	-0-	-1210	-0-	444	1	2031	2	N	88	128	1			115
						97	9									
11	3026 R	3026	-0-	-0-	-0-	460	1	2518	2	N	44					159
						48	9									
12	2883 #	2444	-0-	-439	-0-	369	1	2042	2	N	30					189
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 33,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
BOX, WARD L. 084510
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

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

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

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 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	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-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

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

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRAZIL (1820) 11575 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 1 RRCID -> 119848 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 11754 PERF. 1812 - 1831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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_____ 02/15/2012 - PLUGGED 02/15/12

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

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	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-

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 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	2976 #	2771	-0-	-205	-0-	266	1	2505	2	N	-0-					204
02	3087 R	3087	-0-	-0-	-0-	302	1	2785	2	N	-0-					204
03	3937 #	3008	-0-	-929	-0-	541	1	2467	2	N	-0-					204
04	3810 #	3043	-0-	-767	-0-	598	1	2445	2	N	-0-					204
05	3937 #	2610	-0-	-1327	-0-	547	1	2063	2	N	-0-					204
06	3180 #	2196	-0-	-984	-0-	543	1	1653	2	N	-0-					204
07	3286 #	1962	-0-	-1324	-0-	476	1	1486	2	N	-0-					204
08	3131 #	2546	-0-	-585	-0-	632	1	1914	2	N	-0-					204
09	3030 #	1727	-0-	-1303	-0-	480	1	1247	2	N	-0-					204
10	2604 #	2169	-0-	-435	-0-	668	1	1501	2	N	-0-					204
11	2460 #	1073	-0-	-1387	-0-	59	1	1014	2	N	-0-					204
12	2542 #	2059	-0-	-483	-0-	61	1	1998	2	N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 28,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	18937	-0-	18937	18937	12	1	11841	3	Y	6440	5375	1			1065
						7084	9									

TOTAL GAS PROD: 18,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	18930	-0-	18930	18930	12	1	12155	3	Y	6148	5131	1			1017
						6763	9									

TOTAL GAS PROD: 18,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,148

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

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-

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

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-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

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-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

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-

DIAMOND H RANCH WELL #: 10H RRCID -> 270540 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7522 PERF. N/A

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 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
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 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	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	10300	3	1970	9	N	1791	1798	1			144
02	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	9860	3	1977	9	N	1797	1716	1			225
03	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	10270	3	1995	9	N	1814	1822	1			217
04	11520 X	10583	-0-	-937	-0-	8992	3	1591	9	N	1446	1518	1			145
05	11904 X	2459	-0-	-9445	-0-	1895	3	564	9	N	513	449	1	114	8	95
06	11520 X	2969	-0-	-8551	-0-	2466	3	503	9	N	457	324	1			228
07	11532 X	2726	-0-	-8806	-0-	2256	3	470	9	N	427	495	1			160
08	13390 X	13390	-0-	-0-	-0-	10773	3	2617	9	N	2379	2271	1			268
09	18273 X	18273	-0-	-0-	-0-	14223	3	4050	9	N	3682	3176	1	336	8	438
10	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	14014	3	3971	9	N	3610	3485	1	300	8	263
11	11160 X	5181	-0-	-5979	-0-	4141	3	1040	9	N	945	660	1			548
12	11532 X	7828	-0-	-3704	-0-	6405	3	1423	9	N	1294	1535	1			307

TOTAL GAS PROD: 117,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,155

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

01	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4212	3	545	9	Y	495	492	0			23
02	3712 X	2939	-0-	-773	-0-	2664	3	275	9	Y	250	250	0			23
03	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	86	1	4572	3	Y	534	540	0			17
						587	9									
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	57	1	3432	3	Y	524	507	0			34
						576	9									
05	3968 X	3655	-0-	-313	-0-	30	1	2956	3	Y	608	593	0			49
						669	9									
06	3840 X	3831	-0-	-9	-0-	39	1	3114	3	Y	616	617	0			48
						678	9									
07	4247 X	4212	-0-	-35	-0-	72	1	3349	3	Y	719	720	0			47
						791	9									
08	4247 X	1373	-0-	-2874	-0-	31	1	964	3	Y	344	360	0			31
						378	9									
09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	51	1	3602	3	Y	652	645	0			38
						717	9									
10	4216 X	4035	-0-	-181	-0-	36	1	3150	3	Y	772	773	0			37
						849	9									
11	4080 X	3345	-0-	-735	-0-	32	1	2479	3	Y	758	745	0			50
						834	9									
12	4247 X	3471	-0-	-776	-0-	30	1	2608	3	Y	757	753	0			54
						833	9									

TOTAL GAS PROD: 45,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 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	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1292	2	3437	3	Y	1469	1446	0			69
							1616	9									
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	912	2	4902	3	Y	502	524	0			47
							552	9									
03	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	90	1	4170	2	Y	639	665	0			21
							4800	3	703	9							
04	5190	X	3729	-0-	-1461	-0-	45	1	2684	3	Y	909	871	0			59
							1000	9									
05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	59	1	5771	3	Y	884	872	0			71
							972	9									
06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	116	1	9383	3	Y	800	809	0			62
							880	9									
07	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	179	1	8364	3	Y	970	969	0			63
							1067	9									
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	106	1	3297	3	Y	513	529	0			47
							564	9									
09	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	77	1	5489	3	Y	896	891	0			52
							986	9									
10	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	103	1	9139	3	Y	926	928	0	6	8	44
							1019	9									
11	3600	X	1800	-0-	-1800	-0-	76	1	728	3	Y	905	890	0			59
							996	9									
12	3720	X	1272	-0-	-2448	-0-	57	1	243	3	Y	884	873	0	7	8	63
							972	9									

TOTAL GAS PROD: 76,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,297

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

01	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	2928	3	783	9	Y	712	708	0			14
02	3741	X	2996	-0-	-745	-0-	2635	3	361	9	Y	328	305	0	27	8	10
03	3999	X	2501	-0-	-1498	-0-	2192	3	309	9	Y	281	283	0			8
04	3870	X	1724	-0-	-2146	-0-	5	1	1347	3	Y	338	204	0	2	1	8
							372	9					132	8			
05	3720	X	762	-0-	-2958	-0-	3	1	670	3	Y	81	38	0	50	8	1
							89	9									
06	3600	X	2188	-0-	-1412	-0-	5	1	1621	3	Y	511	292	0	209	8	11
							562	9									
07	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	6	1	1603	3	Y	319	321	0			9
							351	9									
08	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	5	1	1460	3	Y	326	314	0	10	8	11
							359	9									
09	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	7	1	2209	3	Y	397	373	0	22	8	13
							437	9									
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	8	1	2078	3	Y	384	368	0	16	8	13
							422	9									
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	5	1	1787	3	Y	433	408	0	26	8	12
							476	9									
12	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	3	1	1105	3	Y	491	437	0	3	1	14
							540	9					49	8			

TOTAL GAS PROD: 26,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,601

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 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	2418	N	195	-0-	-2223	-0-	138	3	57	9	N	52					206
02	2900	N	4205	-0-	1305	1305	3508	3	697	9	N	634	534	1			306
03	1867	N	562	-0-	-1305	-0-	334	3	228	9	N	207	353	1			160
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	1	3	1	9	N	1					161
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					161
06	2340	X	629	-0-	-1711	-0-	576	3	53	9	N	48					209
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					209
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1593	3	207	9	N	188	183	1			214
09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2266	3	508	9	N	462	513	1			163
10	985	X	985	-0-	-0-	-0-	763	3	222	9	N	202	163	1			202
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1474	3	369	9	N	335	388	1			149
12	2418	N	1852	-0-	-566	-0-	1454	3	398	9	N	362	104	1			407

TOTAL GAS PROD: 14,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,491

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4785	-0-	1685	1685	4556	3	229	9	N	208	351	1			136
02	2900	N	3354	-0-	454	2139	3169	3	185	9	N	168	8	1			296
03	2591	N	452	-0-	-2139	-0-	408	3	44	9	N	40	167	1			169
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1054	3	102	9	N	93					262
05	3100	N	4633	-0-	1533	1533	4432	3	201	9	N	183	162	1			283
06	3000	N	2078	-0-	-922	611	1949	3	129	9	N	117	190	1	1	8	209
07	3504	X	2893	-0-	-611	-0-	2766	3	127	9	N	115					324
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3196	3	149	9	N	135	322	1			137
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	437	3	129	9	N	117	163	1			91
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	477	3	143	9	N	130	33	8			188
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	487	3	162	9	N	147	163	1			172
12	767	X	767	-0-	-0-	-0-	650	3	117	9	N	106					278

TOTAL GAS PROD: 25,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 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	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	7875	3	1320	9	Y	1200	1213	0			23
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	8645	3	1103	9	Y	1003	993	0			33
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6033	3	1009	9	Y	917	923	0			27
04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	20	1	5321	3	Y	823	813	0	6	1	31
							905	9									
05	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	27	1	6454	3	Y	1258	1237	0			52
							1384	9									
06	3240	X	2982	-0-	-258	-0-	8	1	2501	3	Y	430	466	0			16
							473	9									
07	8246	X	3044	-0-	-5202	-0-	10	1	2807	3	Y	206	216	0			6
							227	9									
08	7874	X	1274	-0-	-6600	-0-	4	1	1145	3	Y	114	116	0			4
							125	9									
09	7620	X	6710	-0-	-910	-0-	20	1	6046	3	Y	585	544	0	25	8	20
							644	9									
10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	26	1	7068	3	Y	890	879	0			31
							979	9									
11	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	20	1	6781	3	Y	1618	1600	0			49
							1780	9									
12	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	18	1	6524	3	Y	1141	1142	0	11	1	37
							1255	9									

TOTAL GAS PROD: 78,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 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	15433 X	15433	-0-	-0-	-0-	15325	3	108	9	N	98	166	1			192
02	8265 X	7135	-0-	-1130	-0-	7082	3	53	9	N	48					240
03	8835 X	3852	-0-	-4983	-0-	3776	3	76	9	N	69	159	1			150
04	8820 X	3658	-0-	-5162	-0-	3621	3	37	9	N	34					184
05	9114 X	1206	-0-	-7908	-0-	1178	3	28	9	N	25					209
06	8820 X	429	-0-	-8391	-0-	429	3			N	-0-					209
07	1922 X	376	-0-	-1546	-0-	342	3	34	9	N	31					240
08	1922 X	287	-0-	-1635	-0-	255	3	32	9	N	29	196	1			73
09	1860 X	602	-0-	-1258	-0-	519	3	83	9	N	75					148
10	1209 X	287	-0-	-922	-0-	253	3	34	9	N	31					179
11	420 X	384	-0-	-36	-0-	353	3	31	9	N	28					207
12	620 X	27	-0-	-593	-0-	23	3	4	9	N	4					211

TOTAL GAS PROD: 33,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

01	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6288	3	660	9	N	600	704	1			256
02	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	5847	3	639	9	N	581	695	1			142
03	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5431	3	418	9	N	380	232	1			290
04	1410 X	833	-0-	-577	-0-	756	3	77	9	N	70	172	1			188
05	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	5965	3	780	9	Y	709	464	1			245
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5069	3	402	9	Y	365	325	1			285
07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5423	3	468	9	Y	425	318	1			392
08	4402 X	4371	-0-	-31	-0-	4110	3	261	9	Y	237	182	1			447
09	4260 X	4039	-0-	-221	-0-	3683	3	356	9	Y	324	495	1			276
10	4402 X	3764	-0-	-638	-0-	3345	3	419	9	Y	381	507	1			150
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	3888	3	525	9	Y	477	508	1			119
12	4402 X	985	-0-	-3417	-0-	853	3	132	9	Y	120	148	1			91

TOTAL GAS PROD: 55,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,669

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

01	4216 X	3089	-0-	-1127	-0-	4	1	2908	3	Y	161	157	0			9
						177	9									
02	4031 X	1943	-0-	-2088	-0-	1891	3	52	9	Y	47	53	0			3
03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	31	1	5385	3	Y	114	73	0	37	1	7
						125	9									
04	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	128	1	8366	3	Y	405	373	0			39
						446	9									
05	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	117	1	9816	3	Y	452	452	0			39
						497	9									
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	85	1	5076	3	Y	326	344	0			21
						359	9									
07	8339 X	4157	-0-	-4182	-0-	15	1	3746	3	Y	360	359	0			22
						396	9									
08	8339 X	1832	-0-	-6507	-0-	20	1	1633	3	Y	163	176	0			9
						179	9									
09	8070 X	2273	-0-	-5797	-0-	19	1	2107	3	Y	134	106	0	2	8	35
						147	9									
10	8339 X	654	-0-	-7685	-0-	8	1	505	3	Y	128	137	0			26
						141	9									
11	5520 X	597	-0-	-4923	-0-	3	1	384	3	Y	191	168	0	10	8	39
						210	9									
12	4154 X	190	-0-	-3964	-0-	1	1	66	3	Y	112	107	0	29	8	15
						123	9									

TOTAL GAS PROD: 45,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,593

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255082 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2012

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

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64728	X	23741	-0-	-40987	-0-	21586	3	2155	9	Y	1959	1887	0			336
02	60552	X	45776	-0-	-14776	-0-	43775	3	2001	9	Y	1819	1788	0			367
03	64728	X	15154	-0-	-49574	-0-	13747	3	1407	9	Y	1279	1315	0			331
04	62640	X	1725	-0-	-60915	-0-	896	3	829	9	Y	754	739	0			346
05	48918	X	1173	-0-	-47745	-0-	59	3	1114	9	Y	1013	5	0	361	1	8
													985	8			
06	47340	X	2472	-0-	-44868	-0-	2372	3	100	9	Y	91	77	1			22
07	48608	X	5279	-0-	-43329	-0-	12	1	5225	3	Y	38	58	1			2
							42	9									
08	15159	X	5463	-0-	-9696	-0-	14	1	5297	3	Y	138	127	1	3	8	10
							152	9									
09	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	16	1	7632	3	Y	152	154	1			8
							167	9									
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	16	1	7356	3	Y	171	171	0			8
							188	9									
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	4	1	2100	3	Y	163	160	0	7	8	4
							179	9									
12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	14	1	6665	3	Y	162	137	0	24	8	5
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 125,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,739

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 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	10695	X	10345	-0-	-350	-0-	571	2	7643	3	Y	1937	1932	0			91
							2131	9									
02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	1223	2	5596	3	Y	962	964	0			89
							1058	9									
03	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	220	1	4720	2	Y	1396	1440	0			45
							11768	3	1536	9							
04	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	165	1	9857	3	Y	1211	1177	0			79
							1332	9									
05	11563	X	10644	-0-	-919	-0-	94	1	9158	3	Y	1265	1243	0			101
							1392	9									
06	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	122	1	9792	3	Y	1395	1388	0			108
							1535	9									
07	12276	X	12236	-0-	-40	-0-	225	1	10540	3	Y	1337	1358	0			87
							1471	9									
08	12276	X	11729	-0-	-547	-0-	328	1	10202	3	Y	1090	1078	0			99
							1199	9									
09	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	162	1	11497	3	Y	1370	1389	0			80
							1507	9									
10	12245	X	12117	-0-	-128	-0-	123	1	10833	3	Y	1055	1084	0			51
							1161	9									
11	11850	X	2437	-0-	-9413	-0-	116	1	1226	3	Y	995	981	0			65
							1095	9									
12	12276	X	3832	-0-	-8444	-0-	116	1	2604	3	Y	1011	1004	0			72
							1112	9									

TOTAL GAS PROD: 125,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 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	23312	X	14927	-0-	-8385	-0-	13335	3	1592	9	Y	1447	1378	0	43	1	15
													78	8			
02	21808	X	727	-0-	-21081	-0-	421	3	306	9	Y	278	102	0	5	1	3
													183	8			
03	25990	X	25990	-0-	-0-	-0-	24543	3	1447	9	Y	1315	1280	0			38
04	22560	X	22229	-0-	-331	-0-	122	1	20707	3	Y	1273	1162	0	91	8	58
							1400	9									
05	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	88	1	35294	3	Y	3585	3403	0	57	8	183
							3944	9									
06	45230	X	45230	-0-	-0-	-0-	339	1	38306	3	Y	5986	5851	0	106	8	212
							6585	9									
07	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	141	1	16032	3	Y	1987	2118	0			81
							2186	9									
08	8928	X	8724	-0-	-204	-0-	51	1	7244	3	Y	1299	1301	0			79
							1429	9									
09	23969	X	23969	-0-	-0-	-0-	170	1	20268	3	Y	3210	3124	0			165
							3531	9									
10	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-	165	0			-0-
11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	93	1	7338	3	Y	2121	1980	0	2	8	139
							2333	9									
12	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	190	1	12712	3	Y	3472	3431	0			180
							3819	9									

TOTAL GAS PROD: 225,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,973

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53139	X	53139	-0-	-0-	-0-	44343	3	8796	9	Y	7996	8058	0			153
02	32230	X	32230	-0-	-0-	-0-	26375	3	5855	9	Y	5323	5299	0			177
03	18879	X	13276	-0-	-5603	-0-	9785	3	3491	9	Y	3174	3258	0			93
04	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	60	1	16459	3	Y	1911	1913	0	19	1	72
							2102	9									
05	27061	X	27061	-0-	-0-	-0-	95	1	22943	3	Y	3657	3579	0			150
							4023	9									
06	18270	X	11882	-0-	-6388	-0-	32	1	9746	3	Y	1913	1994	0			69
							2104	9									
07	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	67	1	18649	3	Y	3631	3597	0			103
							3994	9									
08	15221	X	15090	-0-	-131	-0-	39	1	10729	3	Y	3929	3898	0			134
							4322	9									
09	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	42	1	12814	3	Y	3250	3270	0			114
							3575	9									
10	26428	X	26428	-0-	-0-	-0-	76	1	20817	3	Y	5032	4972	0			174
							5535	9									
11	36486	X	36486	-0-	-0-	-0-	82	1	27909	3	Y	7723	7662	0			235
							8495	9									
12	31677	X	31677	-0-	-0-	-0-	71	1	25359	3	Y	5679	5678	0	50	1	186
							6247	9									

TOTAL GAS PROD: 305,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 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	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	7228	3	1008	9	Y	916	903	0			43
02	6902	X	3918	-0-	-2984	-0-	3113	3	805	9	Y	732	707	0			68
03	7378	X	4965	-0-	-2413	-0-	69	1	3715	3	Y	1074	1108	0			34
							1181	9									
04	7140	X	4991	-0-	-2149	-0-	62	1	3702	3	Y	1115	1077	0			72
							1227	9									
05	7378	X	1988	-0-	-5390	-0-	11	1	1047	3	Y	845	849	0			68
							930	9									
06	7140	X	1722	-0-	-5418	-0-	8	1	679	3	Y	941	936	0			73
							1035	9									
07	5146	X	1686	-0-	-3460	-0-	16	1	733	3	Y	852	869	0			56
							937	9									
08	5146	X	676	-0-	-4470	-0-	8	1	258	3	Y	373	395	0			34
							410	9									
09	4980	X	2816	-0-	-2164	-0-	27	1	1892	3	Y	815	802	0			47
							897	9									
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	17	1	1523	3	Y	1030	1027	0			50
							1133	9									
11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	76	1	5935	3	Y	958	945	0			63
							1054	9									
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	58	1	5107	3	Y	940	936	0			67
							1034	9									

TOTAL GAS PROD: 46,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,591

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

01	10912	X	6711	-0-	-4201	-0-	5524	3	1187	9	Y	1079	1087	0			51
02	10208	X	3430	-0-	-6778	-0-	3247	3	183	9	Y	166	202	0			15
03	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	258	1	13795	3	Y	1368	1339	0			44
							1505	9									
04	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	165	1	9830	3	Y	1318	1276	0			86
							1450	9									
05	10912	X	8881	-0-	-2031	-0-	74	1	7258	3	Y	1408	1381	0			113
							1549	9									
06	10560	X	9236	-0-	-1324	-0-	96	1	7690	3	Y	1318	1329	0			102
							1450	9									
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	198	1	9282	3	Y	1428	1437	0			93
							1571	9									
08	8556	X	4048	-0-	-4508	-0-	102	1	3166	3	Y	709	737	0			65
							780	9									
09	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	152	1	10802	3	Y	1542	1517	0			90
							1696	9									
10	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	110	1	9688	3	Y	1930	1927	0			93
							2123	9									
11	8280	X	296	-0-	-7984	-0-	3	1	231	3	Y	56	145	0			4
							62	9									
12	8556	X	107	-0-	-8449	-0-	1	1	69	3	Y	34	36	0			2
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 95,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,356

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	1078	2	3311	3	Y	710	706	0			33
						781	9									
02	3016 X	1508	-0-	-1508	-0-	266	2	794	3	Y	407	402	0			38
						448	9									
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	31	1	1864	2	Y	618	636	0			20
						1644	3	680	9							
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	71	1	4269	3	Y	528	514	0			34
						581	9									
05	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	94	1	9193	3	Y	690	669	0			55
						759	9									
06	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	77	1	6230	3	Y	841	831	0			65
						925	9									
07	5084 X	4761	-0-	-323	-0-	83	1	3906	3	Y	702	721	0			46
						772	9									
08	10044 X	3150	-0-	-6894	-0-	85	1	2659	3	Y	369	381	0			34
						406	9									
09	9720 X	2688	-0-	-7032	-0-	28	1	1954	3	Y	642	639	0			37
						706	9									
10	10044 X	4430	-0-	-5614	-0-	41	1	3643	3	Y	678	682	0			33
						746	9									
11	7230 X	1535	-0-	-5695	-0-	58	1	649	3	Y	753	737	0			49
						828	9									
12	4774 X	3425	-0-	-1349	-0-	62	1	2531	3	Y	756	751	0			54
						832	9									

TOTAL GAS PROD: 53,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,694

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	3	1	2474	3	Y	66	62	0			4
						73	9									
02	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	7230	3	2228	9	Y	2025	1920	0			109
03	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	56	1	9716	3	Y	2561	1692	0	824	1	154
						2817	9									
04	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	132	1	8620	3	Y	859	930	0			83
						945	9									
05	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	88	1	7434	3	Y	946	947	0			82
						1041	9									
06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	62	1	3705	3	Y	688	726	0			44
						757	9									
07	12586 X	9499	-0-	-3087	-0-	32	1	8110	3	Y	1234	1204	0			74
						1357	9									
08	12586 X	11442	-0-	-1144	-0-	123	1	9966	3	Y	1230	1235	0			69
						1353	9									
09	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	120	1	13259	3	Y	369	340	0			98
						406	9									
10	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	184	1	11712	3	Y	137	207	0			28
						151	9									
11	11070 X	10313	-0-	-757	-0-	80	1	9889	3	Y	313	273	0			68
						344	9									
12	13206 X	9312	-0-	-3894	-0-	111	1	8726	3	Y	432	423	0			77
						475	9									

TOTAL GAS PROD: 113,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,860

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692 X	20174	-0-	-2518	-0-	16301	3	3873	9	Y	3521	3458	0	112	1	39
02	23624 X	23624	-0-	-0-	-0-	20338	3	3286	9	Y	2987	2783	0	145	1	98
03	28276 X	28276	-0-	-0-	-0-	23998	3	4278	9	Y	3889	3873	0			114
04	21960 X	14896	-0-	-7064	-0-	75	1	12771	3	Y	1864	1887	0			91
						2050	9									
05	22692 X	7018	-0-	-15674	-0-	14	1	5741	3	Y	1148	1179	0			60
						1263	9									
06	21960 X	3347	-0-	-18613	-0-	25	1	2814	3	Y	462	505	0			17
						508	9									
07	16058 X	269	-0-	-15789	-0-	2	1	189	3	Y	71	85	0			3
						78	9									
08	16058 X	6566	-0-	-9492	-0-	39	1	5526	3	Y	910	857	0			56
						1001	9									
09	14910 X	13694	-0-	-1216	-0-	99	1	11772	3	Y	1657	1628	0			85
						1823	9									
10	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	247	1	15127	3	Y	1798	1773	0			110
						1978	9									
11	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	164	1	12948	3	Y	1187	1219	0			78
						1306	9									
12	14136 X	13548	-0-	-588	-0-	184	1	12293	3	Y	974	1001	0			51
						1071	9									

TOTAL GAS PROD: 163,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,468

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

01	4650 X	3906	-0-	-744	-0-	292	2	3313	3	N	274	175	1			164
						301	9									
02	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	632	2	6129	3	N	550	523	1			191
						605	9									
03	4650 X	2917	-0-	-1733	-0-	559	2	2011	3	N	315	354	1			152
						347	9									
04	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	1131	2	3287	3	N	450	345	1	2	8	255
						495	9									
05	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4163	3	509	9	N	463	491	1	12	8	215
06	4500 X	929	-0-	-3571	-0-	830	3	99	9	N	90	179	1	2	8	124
07	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	3551	2	5974	3	N	377					501
						415	9									
08	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7106	6	558	9	N	507	946	1			62
09	4020 X	3327	-0-	-693	-0-	2862	3	465	9	N	423	353	1	34	8	98
10	4154 X	3199	-0-	-955	-0-	2701	3	498	9	N	453	355	1			196
11	4020 X	2787	-0-	-1233	-0-	2622	3	165	9	N	150	180	1			166
12	4154 X	1589	-0-	-2565	-0-	1355	3	234	9	N	213					379

TOTAL GAS PROD: 53,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,265

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 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	89940	X	89940	-0-	-0-	-0-	84021	3	5919	9	Y	5381	5345	0			123
02	87866	X	87866	-0-	-0-	-0-	82399	3	5467	9	Y	4970	4998	0			95
03	35044	X	35044	-0-	-0-	-0-	33442	3	1602	9	Y	1456	1533	0			18
04	45576	X	45576	-0-	-0-	-0-	43781	3	1795	9	Y	1632	1614	0	7	8	29
05	87526	X	87526	-0-	-0-	-0-	2	1	82854	3	Y	4245	4154	0	21	8	99
							4670	9									
06	87116	X	87116	-0-	-0-	-0-	88	1	81920	3	Y	4644	4624	0	2	8	117
							5108	9									
07	68572	X	58957	-0-	-9615	-0-	106	1	53336	3	Y	5014	5029	0			102
							5515	9									
08	89131	X	89131	-0-	-0-	-0-	114	1	82826	3	Y	5628	5643	0			87
							6191	9									
09	84798	X	84798	-0-	-0-	-0-	110	1	80058	3	Y	4209	3761	0	364	8	171
							4630	9									
10	77574	X	77574	-0-	-0-	-0-	95	1	71946	3	Y	5030	5132	0			69
							5533	9									
11	75144	X	75144	-0-	-0-	-0-	97	1	69583	3	Y	4967	4500	0	468	8	68
							5464	9									
12	73461	X	73461	-0-	-0-	-0-	113	1	66984	3	Y	5785	4587	0	1162	8	104
							6364	9									

TOTAL GAS PROD: 892,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,961

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

01	47426	X	47426	-0-	-0-	-0-	38911	3	8515	9	Y	7741	7799	0			148
02	27637	X	18259	-0-	-9378	-0-	10529	3	7730	9	Y	7027	6941	0			234
03	48436	X	48436	-0-	-0-	-0-	40334	3	8102	9	Y	7365	7383	0			216
04	37026	X	37026	-0-	-0-	-0-	104	1	28306	3	Y	7833	7711	0	45	1	293
							8616	9									
05	29543	X	11327	-0-	-18216	-0-	32	1	7681	3	Y	3285	3443	0			135
							3614	9									
06	50127	X	50127	-0-	-0-	-0-	137	1	41234	3	Y	7960	7806	0			289
							8756	9									
07	48649	X	48649	-0-	-0-	-0-	141	1	39310	3	Y	8362	8414	0			237
							9198	9									
08	45454	X	45454	-0-	-0-	-0-	132	1	36449	3	Y	8066	8029	0			274
							8873	9									
09	43563	X	43563	-0-	-0-	-0-	122	1	36830	3	Y	6010	6073	0			211
							6611	9									
10	42412	X	42412	-0-	-0-	-0-	130	1	35816	3	Y	5878	5886	0			203
							6466	9									
11	36409	X	36409	-0-	-0-	-0-	93	1	31386	3	Y	4482	4549	0			136
							4930	9									
12	33139	X	32681	-0-	-458	-0-	75	1	27097	3	Y	5008	4951	0	29	1	164
							5509	9									

TOTAL GAS PROD: 461,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 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	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1016	3	185	9	Y	168	158	1			10
02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	914	3	166	9	Y	151	156	1			5
03	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	12	1	1133	3	Y	164	77	0	87	1	5
						180	9									
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	12	1	1255	3	Y	162	162	0			5
						178	9									
05	3100 N	4743	-0-	1643	1643	62	1	3625	3	Y	960	920	0			45
						1056	9									
06	3000 N	6480	-0-	3480	5123	76	1	4255	3	Y	1954	1901	0			98
						2149	9									
07	3100 N	7806	-0-	4706	9829	49	1	4163	3	Y	3267	3300	0			65
						3594	9									
08	9829 X	-0-	-0-	-9829	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
09	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	76	1	4181	3	Y	4753	4700	0			53
						5228	9									
10	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	64	1	5478	3	Y	2517	2535	0			35
						2769	9									
11	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	86	1	3414	3	Y	3199	3175	0			59
						3519	9									
12	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	133	1	4789	3	Y	4534	4492	0			101
						4987	9									

TOTAL GAS PROD: 58,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,829

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

01	52545 X	33836	-0-	-18709	-0-	27677	3	6159	9	Y	5599	5601	0			259
02	49155 X	494	-0-	-48661	-0-	436	3	58	9	Y	53	1	0	310	1	1
03	52545 X	-0-	-0-	-52545	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	46530 X	19007	-0-	-27523	-0-	92	1	15634	3	Y	2983	32	0	2671	1	280
						3281	9									
05	48081 X	23067	-0-	-25014	-0-	149	1	19171	3	Y	3406	3469	1			217
						3747	9									
06	32730 X	-0-	-0-	-32730	-0-					Y	-0-					217
07	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					Y	-0-	217	1			-0-
08	23064 X	11632	-0-	-11432	-0-	70	1	4963	3	Y	5999	5585	0			414
						6599	9									
09	22320 X	12238	-0-	-10082	-0-	58	1	5246	3	Y	6304	5523	0	742	1	453
						6934	9									
10	23064 X	9011	-0-	-14053	-0-	64	1	8643	3	Y	276	540	0	175	1	14
						304	9									
11	11250 X	3989	-0-	-7261	-0-	314	1	3499	3	Y	160	156	0	5	1	13
						176	9									
12	12648 X	7103	-0-	-5545	-0-	174	1	5708	3	Y	1110	1079	0			44
						1221	9									

TOTAL GAS PROD: 120,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,890

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42117 X	42117	-0-	-0-	-0-	35839	3	6278	9	Y	5707	5701	0			264
02	46090 X	46090	-0-	-0-	-0-	38073	3	8017	9	Y	7288	73	0	7298	1	181
03	40207 X	36235	-0-	-3972	-0-	30095	3	6140	9	Y	5582	50	0	5341	1	372
04	38910 X	23508	-0-	-15402	-0-	116	1	19538	3	Y	3504	37	0	3510	1	329
						3854	9									
05	40207 X	14000	-0-	-26207	-0-	90	1	11519	3	Y	2174	2365	1			138
						2391	9									
06	38910 X	-0-	-0-	-38910	-0-					Y	-0-					138
07	37851 X	15593	-0-	-22258	-0-	97	1	12567	3	Y	2663	2144	1			657
						2929	9									
08	36239 X	28026	-0-	-8213	-0-	296	1	21065	3	Y	6059	6298	0			418
						6665	9									
09	36224 X	36224	-0-	-0-	-0-	276	1	25209	3	Y	9763	8127	0	1120	1	683
						10739	9					251	8			
10	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	223	1	30318	3	Y	7998	4528	0	3617	1	401
						8798	9					135	8			
11	27120 X	3467	-0-	-23653	-0-	59	1	656	3	Y	2502	2618	0	78	1	207
						2752	9									
12	37417 X	3233	-0-	-34184	-0-	1	1	22	3	Y	2918	2753	0	267	8	105
						3210	9									

TOTAL GAS PROD: 287,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,158

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

01	28432 X	28432	-0-	-0-	-0-	24726	3	3706	9	Y	3369	3359	0	79	1	49
02	31240 X	31240	-0-	-0-	-0-	27388	3	3852	9	Y	3502	3499	0			52
03	28548 X	28548	-0-	-0-	-0-	71	1	24997	3	Y	3164	3162	0			54
						3480	9									
04	29135 X	29135	-0-	-0-	-0-	74	1	25913	3	Y	2862	2880	0			36
						3148	9									
05	25048 X	16313	-0-	-8735	-0-	43	1	14821	3	Y	1317	1333	0			20
						1449	9									
06	24240 X	16707	-0-	-7533	-0-	20	1	14890	3	Y	1634	1619	0			35
						1797	9									
07	30132 X	21968	-0-	-8164	-0-	25	1	19785	3	Y	1962	1932	0			65
						2158	9									
08	30101 X	21131	-0-	-8970	-0-	20	1	18440	3	Y	2428	2461	0			32
						2671	9									
09	29130 X	24616	-0-	-4514	-0-	26	1	22095	3	Y	2268	2222	0			78
						2495	9									
10	21979 X	21932	-0-	-47	-0-	18	1	20133	3	Y	1619	1669	0			28
						1781	9									
11	21270 X	19893	-0-	-1377	-0-	22	1	19076	3	Y	723	742	0			9
						795	9									
12	25451 X	19088	-0-	-6363	-0-	21	1	18234	3	Y	757	749	0			17
						833	9									

TOTAL GAS PROD: 279,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,605

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3052	-0-	-9999	-0-	2725	3	327	9	Y	297	306	0	11	1	27
02	8294	X	3554	-0-	-4740	-0-	2626	3	928	9	Y	844	444	0	401	1	26
03	8866	X	5608	-0-	-3258	-0-	3694	3	1914	9	Y	1740	686	0	1010	1	70
04	6960	X	6044	-0-	-916	-0-	10	1	3812	3	Y	2020	1791	0	85	1	41
							2222	9					173	8			
05	7192	X	5885	-0-	-1307	-0-	16	1	3688	3	Y	1983	1995	0			29
							2181	9									
06	5430	X	5308	-0-	-122	-0-	7	1	3726	3	Y	1432	1442	0			19
							1575	9									
07	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	13	1	8023	3	Y	985	986	0			18
							1084	9									
08	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	69	1	15070	3	Y	2991	2985	0			24
							3290	9									
09	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	80	1	13280	3	Y	2770	2767	0			27
							3047	9									
10	9114	X	8815	-0-	-299	-0-	56	1	6957	3	Y	1638	1631	0	15	8	19
							1802	9									
11	19216	X	19216	-0-	-0-	-0-	135	1	15817	3	Y	2967	2918	0	14	8	54
							3264	9									
12	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	135	1	13965	3	Y	3405	3284	0	141	8	34
							3746	9									

TOTAL GAS PROD: 119,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,072

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

01	74971	X	74971	-0-	-0-	-0-	71191	3	3780	9	Y	3436	3367	0			108
02	41238	X	34619	-0-	-6619	-0-	31874	3	2745	9	Y	2495	2120	0	388	8	95
03	44082	X	27237	-0-	-16845	-0-	24237	3	3000	9	Y	2727	2570	0	115	1	137
04	42660	X	27599	-0-	-15061	-0-	23901	3	3698	9	Y	3362	2880	0	553	8	66
05	44082	X	35452	-0-	-8630	-0-	30	1	30628	3	Y	4358	4345	0			79
							4794	9									
06	42660	X	37503	-0-	-5157	-0-	44	1	34834	3	Y	2386	2409	0			56
							2625	9									
07	38144	X	38144	-0-	-0-	-0-	56	1	36633	3	Y	1323	1348	0			31
							1455	9									
08	35468	X	35468	-0-	-0-	-0-	52	1	34192	3	Y	1113	1094	0			50
							1224	9									
09	37323	X	37323	-0-	-0-	-0-	50	1	36236	3	Y	943	951	0			42
							1037	9									
10	40050	X	40050	-0-	-0-	-0-	56	1	38967	3	Y	934	951	0			25
							1027	9									
11	37516	X	37516	-0-	-0-	-0-	64	1	36239	3	Y	1103	1103	0			25
							1213	9									
12	29306	X	29306	-0-	-0-	-0-	56	1	28089	3	Y	1055	1053	0			27
							1161	9									

TOTAL GAS PROD: 455,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,235

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48701 X	26767	-0-	-21934	-0-	25721	3	1046	9	N	951	1076	1			98
02	45559 X	33116	-0-	-12443	-0-	31958	3	1158	9	N	1053	1041	1	10	8	100
03	48701 X	31804	-0-	-16897	-0-	30735	3	1069	9	N	972	1001	1			71
04	36990 X	30588	-0-	-6402	-0-	29550	3	1038	9	N	944	672	1	123	8	220
05	38223 X	30086	-0-	-8137	-0-	29059	3	1027	9	N	934	879	1	124	8	151
06	34260 X	20690	-0-	-13570	-0-	20041	3	649	9	N	590	487	1	44	8	210
07	32705 X	27731	-0-	-4974	-0-	26878	3	853	9	N	775	704	1			281
08	31806 X	28757	-0-	-3049	-0-	28101	3	656	9	N	596	664	1			213
09	30600 X	13725	-0-	-16875	-0-	13312	3	413	9	N	375	435	1			153
10	30101 X	14217	-0-	-15884	-0-	13721	3	496	9	N	451	327	1			277
11	27840 X	19340	-0-	-8500	-0-	18594	3	746	9	N	678	705	1			250
12	28768 X	27057	-0-	-1711	-0-	26053	3	1004	9	N	913	669	1			494

TOTAL GAS PROD: 303,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,232

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

01	19282 X	2663	-0-	-16619	-0-	877	3	1786	9	Y	1624	1680	0			31
02	18038 X	-0-	-0-	-18038	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
03	19282 X	6131	-0-	-13151	-0-	1624	3	4507	9	Y	4097	3977	0			120
04	18660 X	5564	-0-	-13096	-0-	20	1	5544	3	Y	-0-	95	0	25	1	-0-
05	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	45	1	10709	3	Y	837	803	0			34
						921	9									
06	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	21	1	6338	3	Y	1596	1572	0			58
						1756	9									
07	INC G-10	12785	-0-	12785	12785	35	1	9674	3	Y	2796	2775	0			79
						3076	9									
08	INC G-10	14871	-0-	14871	27656	40	1	10991	3	Y	3491	3451	0			119
						3840	9									
09	INC G-10	5029	-0-	5029	32685	12	1	3551	3	Y	1333	1405	0			47
						1466	9									
10	43552 X	10867	-0-	-32685	-0-	30	1	8332	3	Y	2277	2245	0			79
						2505	9									
11	22166 X	22166	-0-	-0-	-0-	52	1	17550	3	Y	4149	4102	0			126
						4564	9									
12	27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	60	1	21673	3	Y	5052	4985	0	27	1	166
						5557	9									

TOTAL GAS PROD: 127,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 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	18011 X	13653	-0-	-4358	-0-	11889	3	1764	9	Y	1604	1613	0	51	1	18
02	16849 X	9578	-0-	-7271	-0-	9222	3	356	9	Y	324	315	0	16	1	11
03	24675 X	24675	-0-	-0-	-0-	20609	3	4066	9	Y	3696	3599	0			108
04	21600 X	21600	-0-	-0-	-0-	105	1	17685	3	Y	3464	3403	0			169
						3810	9									
05	34204 X	34204	-0-	-0-	-0-	69	1	27822	3	Y	5739	5610	0			298
						6313	9									
06	36826 X	36826	-0-	-0-	-0-	266	1	30079	3	Y	5892	5977	0			213
						6481	9									
07	52454 X	52454	-0-	-0-	-0-	384	1	43748	3	Y	7565	7468	0			310
						8322	9									
08	33610 X	33610	-0-	-0-	-0-	192	1	27431	3	Y	5443	5421	0			332
						5987	9									
09	26730 X	18437	-0-	-8293	-0-	115	1	13685	3	Y	4215	4330	0			217
						4637	9									
10	27621 X	19437	-0-	-8184	-0-	232	1	14179	3	Y	4569	4507	0			279
						5026	9									
11	26730 X	22697	-0-	-4033	-0-	227	1	17870	3	Y	4182	4186	0			275
						4600	9									
12	27621 X	26116	-0-	-1505	-0-	330	1	22072	3	Y	3376	3476	0			175
						3714	9									

TOTAL GAS PROD: 313,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,069

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

01	28951 X	28951	-0-	-0-	-0-	160	1	23862	3	Y	4481	4294	0	82	1	161
						4929	9					63	8			
02	21801 X	21801	-0-	-0-	-0-	116	1	13513	3	Y	7429	7387	0	62	1	99
						8172	9					42	8			
03	36789 X	36789	-0-	-0-	-0-	159	1	29796	3	Y	6213	6215	0			97
						6834	9									
04	26108 X	26108	-0-	-0-	-0-	129	1	22898	3	Y	2801	2726	0	51	1	82
						3081	9					39	8			
05	39596 X	39596	-0-	-0-	-0-	260	1	33475	3	Y	5328	5167	0	147	8	96
						5861	9									
06	51195 X	51195	-0-	-0-	-0-	585	1	45607	3	Y	4548	4578	0			66
						5003	9									
07	49383 X	49383	-0-	-0-	-0-	228	1	43844	3	Y	4828	4835	0			59
						5311	9									
08	46885 X	46885	-0-	-0-	-0-	259	1	42244	3	Y	3984	3989	0			54
						4382	9									
09	49920 X	43276	-0-	-6644	-0-	195	1	40298	3	Y	2530	2511	0	20	1	53
						2783	9									
10	51584 X	44730	-0-	-6854	-0-	349	1	41182	3	Y	2908	2692	0	242	1	25
						3199	9					2	8			
11	49920 X	-0-	-0-	-49920	-0-					Y	-0-					25
12	49383 X	8944	-0-	-40439	-0-	29	1	7955	3	Y	873	858	1			40
						960	9									

TOTAL GAS PROD: 397,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,923

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46194	X	46194	-0-	-0-	-0-	270	1	40360	3	Y	5058	4895	0	94	1	185
							5564	9									
02	38570	X	35204	-0-	-3366	-0-	243	1	28297	3	Y	6058	6111	0	51	1	81
							6664	9									
03	54624	X	54624	-0-	-0-	-0-	258	1	48456	3	Y	5373	5370	0			84
							5910	9									
04	39900	X	28242	-0-	-11658	-0-	144	1	25473	3	Y	2386	2355	0	44	1	71
							2625	9									
05	41230	X	39463	-0-	-1767	-0-	267	1	34273	3	Y	4475	4463	0			83
							4923	9									
06	39900	X	39435	-0-	-465	-0-	453	1	35245	3	Y	3397	3431	0			49
							3737	9									
07	50910	X	50910	-0-	-0-	-0-	235	1	45241	3	Y	4940	4928	0			61
							5434	9									
08	49791	X	49791	-0-	-0-	-0-	275	1	44844	3	Y	4247	4250	0			58
							4672	9									
09	40879	X	40879	-0-	-0-	-0-	177	1	36633	3	Y	3699	3651	0	29	1	77
							4069	9									
10	44367	X	44367	-0-	-0-	-0-	332	1	39189	3	Y	4405	4077	0	366	1	39
							4846	9									
11	41100	X	-0-	-0-	-41100	-0-					Y	-0-					39
12	42470	X	10077	-0-	-32393	-0-	32	1	8616	3	Y	1299	1279	1			59
							1429	9									

TOTAL GAS PROD: 439,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,337

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

01	38511	X	38511	-0-	-0-	-0-	208	1	31144	3	Y	6508	6271	0	121	1	238
							7159	9									
02	31958	X	29878	-0-	-2080	-0-	212	1	24762	3	Y	4458	4599	0	37	1	60
							4904	9									
03	45421	X	45421	-0-	-0-	-0-	215	1	40257	3	Y	4499	4489	0			70
							4949	9									
04	39149	X	39149	-0-	-0-	-0-	204	1	36100	3	Y	2586	2531	0	48	1	77
							2845	9									
05	72173	X	72173	-0-	-0-	-0-	516	1	66330	3	Y	4843	4830	0			90
							5327	9									
06	33060	X	32750	-0-	-310	-0-	371	1	28875	3	Y	3185	3229	0			46
							3504	9									
07	44192	X	44192	-0-	-0-	-0-	198	1	38096	3	Y	5362	5342	0			66
							5898	9									
08	43375	X	43375	-0-	-0-	-0-	233	1	38108	3	Y	4576	4580	0			62
							5034	9									
09	39810	X	34756	-0-	-5054	-0-	148	1	30589	3	Y	3654	3611	0	29	1	76
							4019	9									
10	41137	X	38176	-0-	-2961	-0-	281	1	33109	3	Y	4351	4027	0	362	1	38
							4786	9									
11	39810	X	-0-	-0-	-39810	-0-					Y	-0-					38
12	41137	X	10526	-0-	-30611	-0-	34	1	9096	3	Y	1269	1249	1			58
							1396	9									

TOTAL GAS PROD: 428,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,291

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44051 X	26870	-0-	-17181	-0-	16254	3	10616	9	Y	9651	9730	0			184
02	47451 X	47451	-0-	-0-	-0-	39269	3	8182	9	Y	7438	7375	0			247
03	45799 X	45799	-0-	-0-	-0-	39109	3	6690	9	Y	6082	6151	0			178
04	42630 X	38873	-0-	-3757	-0-	116	1	31649	3	Y	6462	6361	0	37	1	242
						7108	9									
05	44433 X	44433	-0-	-0-	-0-	151	1	36271	3	Y	7283	7226	0			299
						8011	9									
06	42630 X	33613	-0-	-9017	-0-	91	1	27329	3	Y	5630	5725	0			204
						6193	9									
07	31887 X	31887	-0-	-0-	-0-	91	1	25299	3	Y	5906	5943	0			167
						6497	9									
08	30912 X	30912	-0-	-0-	-0-	89	1	24393	3	Y	5845	5813	0			199
						6430	9									
09	31289 X	31289	-0-	-0-	-0-	79	1	23807	3	Y	6730	6693	0			236
						7403	9									
10	31405 X	31405	-0-	-0-	-0-	91	1	25064	3	Y	5682	5722	0			196
						6250	9									
11	36092 X	36092	-0-	-0-	-0-	82	1	27795	3	Y	7468	7437	0			227
						8215	9									
12	35867 X	35867	-0-	-0-	-0-	80	1	28767	3	Y	6382	6352	0	48	1	209
						7020	9									

TOTAL GAS PROD: 434,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,559

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

01	58769 X	58769	-0-	-0-	-0-	49160	3	9609	9	Y	8735	8863	0			167
02	53566 X	53566	-0-	-0-	-0-	45217	3	8349	9	Y	7590	7505	0			252
03	43024 X	43024	-0-	-0-	-0-	35366	3	7658	9	Y	6962	7010	0			204
04	34499 X	34499	-0-	-0-	-0-	96	1	26246	3	Y	7415	7299	0	42	1	278
						8157	9									
05	41428 X	41428	-0-	-0-	-0-	127	1	30580	3	Y	9746	9624	0			400
						10721	9									
06	36532 X	36532	-0-	-0-	-0-	93	1	28164	3	Y	7523	7650	0			273
						8275	9									
07	37626 X	37626	-0-	-0-	-0-	110	1	30435	3	Y	6437	6528	0			182
						7081	9									
08	39175 X	39175	-0-	-0-	-0-	120	1	32991	3	Y	5513	5507	0			188
						6064	9									
09	39737 X	39737	-0-	-0-	-0-	107	1	32579	3	Y	6410	6373	0			225
						7051	9									
10	38827 X	38827	-0-	-0-	-0-	115	1	31814	3	Y	6271	6279	0			217
						6898	9									
11	30938 X	30938	-0-	-0-	-0-	77	1	25973	3	Y	4444	4526	0			135
						4888	9									
12	28029 X	28029	-0-	-0-	-0-	62	1	22408	3	Y	5054	4994	0	29	1	166
						5559	9									

TOTAL GAS PROD: 482,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 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	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	19048	3	2787	9	Y	2534	2513	0			48
02	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	14513	3	2926	9	Y	2660	2620	0			88
03	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	11825	3	2223	9	Y	2021	2050	0			59
04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	33	1	8959	3	Y	1788	1768	0	12	1	67
							1967	9									
05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	38	1	9180	3	Y	2565	2527	0			105
							2822	9									
06	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	30	1	8981	3	Y	1964	1998	0			71
							2160	9									
07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	36	1	10002	3	Y	1875	1893	0			53
							2063	9									
08	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	36	1	9898	3	Y	1745	1739	0			59
							1920	9									
09	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	29	1	8810	3	Y	2079	2065	0			73
							2287	9									
10	10478	X	9957	-0-	-521	-0-	28	1	7693	3	Y	2033	2036	0			70
							2236	9									
11	10140	X	10012	-0-	-128	-0-	22	1	7561	3	Y	2208	2211	0			67
							2429	9									
12	10478	X	9640	-0-	-838	-0-	22	1	7724	3	Y	1722	1719	0	14	1	56
							1894	9									

TOTAL GAS PROD: 152,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,194

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71393	X	16989	-0-	-54404	-0-	15032	3	1957	9	Y	1779	1147	0	618	1	168
													73	8			
02	66787	X	20016	-0-	-46771	-0-	18024	3	1992	9	Y	1811	1703	0	82	1	69
													125	8			
03	71393	X	40435	-0-	-30958	-0-	35233	3	5202	9	Y	4729	3316	0	1435	1	47
04	56910	X	24199	-0-	-32711	-0-	19856	3	4343	9	Y	3948	1629	0	2204	1	134
													28	8			
05	33325	X	30085	-0-	-3240	-0-	81	1	25371	3	Y	4212	4146	0	51	8	149
							4633	9									
06	39120	X	20964	-0-	-18156	-0-	126	1	16436	3	Y	4002	3942	0	53	1	144
							4402	9					12	8			
07	40424	X	35866	-0-	-4558	-0-	168	1	29162	3	Y	5942	5962	0			124
							6536	9									
08	40424	X	21400	-0-	-19024	-0-	71	1	17135	3	Y	3813	3844	0			93
							4194	9									
09	29100	X	11270	-0-	-17830	-0-	29	1	8779	3	Y	2238	2274	0			57
							2462	9									
10	50293	X	50293	-0-	-0-	-0-	153	1	46664	3	Y	3160	3024	0			193
							3476	9									
11	34710	X	-0-	-0-	-34710	-0-					Y	6	128	1			71
12	35867	X	24858	-0-	-11009	-0-	129	1	22845	3	Y	1713	1505	1			279
							1884	9									

TOTAL GAS PROD: 296,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,353

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 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	37541 X	22875	-0-	-14666	-0-	13318	3	9557	9	Y	8688	8775	0			86
02	35119 X	30104	-0-	-5015	-0-	20670	3	9434	9	Y	8576	8519	0	47	1	92
												4	8			
03	37541 X	36926	-0-	-615	-0-	2117	1	25198	3	Y	8737	8734	0			95
						9611	9									
04	36330 X	27614	-0-	-8716	-0-	709	1	20002	3	Y	6275	6140	0	101	8	129
						6903	9									
05	32178 X	29972	-0-	-2206	-0-	713	1	23494	3	Y	5241	5248	0	34	8	88
						5765	9									
06	35730 X	28790	-0-	-6940	-0-	824	1	20601	3	Y	6695	6610	0	57	8	116
						7365	9									
07	32023 X	28668	-0-	-3355	-0-	381	1	21207	3	Y	6436	6397	0			155
						7080	9									
08	32023 X	27877	-0-	-4146	-0-	170	1	20062	3	Y	6950	6986	0	33	1	86
						7645	9									
09	29010 X	23143	-0-	-5867	-0-	151	1	16753	3	Y	5672	5702	0			56
						6239	9									
10	29977 X	2480	-0-	-27497	-0-	12	1	1227	3	Y	1128	1129	0			55
						1241	9									
11	28800 X	15474	-0-	-13326	-0-	66	1	10366	3	Y	4584	4544	0			95
						5042	9									
12	28675 X	16847	-0-	-11828	-0-	103	1	11259	3	Y	4986	5002	0			79
						5485	9									

TOTAL GAS PROD: 290,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,968

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

01	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	12063	3	5774	9	Y	5249	5295	0			52
02	17514 X	17514	-0-	-0-	-0-	11911	3	5603	9	Y	5094	5063	0	28	1	55
03	21524 X	21524	-0-	-0-	-0-	1200	1	14287	3	Y	5488	5483	0			60
						6037	9									
04	17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	436	1	12284	3	Y	3903	3882	0			81
						4293	9									
05	17531 X	17531	-0-	-0-	-0-	395	1	13040	3	Y	3724	3742	0			63
						4096	9									
06	18116 X	18116	-0-	-0-	-0-	503	1	12563	3	Y	4591	4573	0			81
						5050	9									
07	19702 X	19702	-0-	-0-	-0-	262	1	14545	3	Y	4450	4424	0			107
						4895	9									
08	20418 X	20418	-0-	-0-	-0-	120	1	14244	3	Y	5504	5520	0	23	1	68
						6054	9									
09	17250 X	16463	-0-	-787	-0-	108	1	12025	3	Y	3936	3965	0			39
						4330	9									
10	17825 X	3889	-0-	-13936	-0-	20	1	2047	3	Y	1656	1614	0			81
						1822	9									
11	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	108	1	16878	3	Y	2542	2570	0			53
						2796	9									
12	22330 X	22330	-0-	-0-	-0-	152	1	16604	3	Y	5067	5040	0			80
						5574	9									

TOTAL GAS PROD: 212,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 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	19406 X	18086	-0-	-1320	-0-	11524	3	6562	9	Y	5965	6025	0			59
02	26218 X	26218	-0-	-0-	-0-	20312	3	5906	9	Y	5369	5338	0	32	1	58
03	29745 X	29745	-0-	-0-	-0-	1826	1	21726	3	Y	5630	5627	0			61
						6193	9									
04	25159 X	25159	-0-	-0-	-0-	712	1	20088	3	Y	3963	3941	0			83
						4359	9									
05	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	657	1	21646	3	Y	3891	3908	0			66
						4280	9									
06	23634 X	23634	-0-	-0-	-0-	703	1	17560	3	Y	4883	4863	0			86
						5371	9									
07	24228 X	24228	-0-	-0-	-0-	336	1	18699	3	Y	4721	4693	0			114
						5193	9									
08	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	149	1	17582	3	Y	5854	5872	0	24	1	72
						6439	9									
09	19350 X	19330	-0-	-20	-0-	131	1	14546	3	Y	4230	4260	0			42
						4653	9									
10	19995 X	13756	-0-	-6239	-0-	109	1	11080	3	Y	2334	2261	0			115
						2567	9									
11	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	107	1	16632	3	Y	5171	5179	0			107
						5688	9									
12	21863 X	21863	-0-	-0-	-0-	153	1	16734	3	Y	4524	4560	0			71
						4976	9									

TOTAL GAS PROD: 275,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,535

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

01	75990 X	75990	-0-	-0-	-0-	68227	3	7763	9	Y	7057	7029	0	152	1	103
02	83124 X	83124	-0-	-0-	-0-	75442	3	7682	9	Y	6984	6983	0			104
03	73964 X	73964	-0-	-0-	-0-	191	1	66969	3	Y	6185	6184	0			105
						6804	9									
04	77083 X	77083	-0-	-0-	-0-	201	1	70688	3	Y	5631	5666	0			70
						6194	9									
05	87132 X	87132	-0-	-0-	-0-	235	1	81126	3	Y	5246	5236	0			80
						5771	9									
06	70324 X	70324	-0-	-0-	-0-	89	1	66180	3	Y	3686	3688	0			78
						4055	9									
07	64741 X	64741	-0-	-0-	-0-	76	1	60811	3	Y	3504	3466	0			116
						3854	9									
08	61752 X	53238	-0-	-8514	-0-	52	1	48664	3	Y	4111	4173	0			54
						4522	9									
09	59760 X	51082	-0-	-8678	-0-	55	1	47262	3	Y	3423	3359	0			118
						3765	9									
10	61752 X	39429	-0-	-22323	-0-	32	1	35598	3	Y	3454	3513	0			59
						3799	9									
11	67369 X	67369	-0-	-0-	-0-	76	1	64053	3	Y	2945	2968	0			36
						3240	9									
12	67868 X	67868	-0-	-0-	-0-	73	1	64320	3	Y	3159	3125	0			70
						3475	9									

TOTAL GAS PROD: 811,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,385

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	14028	-0-	-24288	-0-	11610	3	2418	9	Y	2198	2233	0			103
02	35757	X	897	-0-	-34860	-0-	537	3	360	9	Y	327	400	0			30
03	38223	X	1693	-0-	-36530	-0-	20	1	1057	3	Y	560	572	0			18
							616	9									
04	26910	X	4632	-0-	-22278	-0-	66	1	3935	3	Y	574	553	0	2	8	37
							631	9									
05	25327	X	5854	-0-	-19473	-0-	48	1	4689	3	Y	1015	971	0			81
							1117	9									
06	13590	X	8126	-0-	-5464	-0-	87	1	7016	3	Y	930	939	0			72
							1023	9									
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	139	1	6536	3	Y	704	730	0			46
							774	9									
08	5859	X	4943	-0-	-916	-0-	139	1	4331	3	Y	430	437	0			39
							473	9									
09	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	123	1	8792	3	Y	1166	1137	0			68
							1283	9									
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	92	1	8173	3	Y	900	925	0			43
							990	9									
11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	94	1	7376	3	Y	854	841	0			56
							939	9									
12	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	72	1	6245	3	Y	882	875	0			63
							970	9									

TOTAL GAS PROD: 82,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,540

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

01	63581	X	49755	-0-	-13826	-0-	38206	3	11549	9	Y	10499	10208	0	333	1	115
02	58870	X	57150	-0-	-1720	-0-	46527	3	10623	9	Y	9657	8987	0	467	1	318
03	56784	X	56784	-0-	-0-	-0-	51168	3	5616	9	Y	5105	5274	0			149
04	48150	X	25707	-0-	-22443	-0-	133	1	22559	3	Y	2741	2756	0			134
							3015	9									
05	61101	X	5501	-0-	-55600	-0-	12	1	4922	3	Y	515	622	0			27
							567	9									
06	59130	X	22738	-0-	-36392	-0-	183	1	20644	3	Y	1737	1701	0			63
							1911	9									
07	54746	X	-0-	-0-	-54746	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
08	54746	X	21438	-0-	-33308	-0-	127	1	18192	3	Y	2835	2662	0			173
							3119	9									
09	25710	X	21811	-0-	-3899	-0-	160	1	19173	3	Y	2253	2310	0			116
							2478	9									
10	23498	X	19773	-0-	-3725	-0-	275	1	16812	3	Y	2442	2409	0			149
							2686	9									
11	22740	X	21692	-0-	-1048	-0-	245	1	19343	3	Y	1913	1936	0			126
							2104	9									
12	22537	X	19366	-0-	-3171	-0-	259	1	17336	3	Y	1610	1652	0			84
							1771	9									

TOTAL GAS PROD: 321,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,307

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 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	176111 X	126503	-0-	-49608	-0-	120753	3	5750	9	Y	5227	5201	0			120
02	164749 X	134770	-0-	-29979	-0-	129580	3	5190	9	Y	4718	4747	0			91
03	176111 X	123181	-0-	-52930	-0-	118487	3	4694	9	Y	4267	4305	0			53
04	170430 X	107785	-0-	-62645	-0-	103735	3	4050	9	Y	3682	3669	0			66
05	176111 X	132202	-0-	-43909	-0-	3	1	128659	3	Y	3218	3209	0			75
						3540	9									
06	139410 X	108542	-0-	-30868	-0-	113	1	105466	3	Y	2694	2701	0			68
						2963	9									
07	111053 X	111053	-0-	-0-	-0-	215	1	107422	3	Y	3105	3110	0			63
						3416	9									
08	98554 X	98554	-0-	-0-	-0-	130	1	94974	3	Y	3136	3151	0			48
						3450	9									
09	91500 X	88095	-0-	-3405	-0-	117	1	85259	3	Y	2472	2410	0			110
						2719	9									
10	94550 X	91323	-0-	-3227	-0-	115	1	87433	3	Y	3432	3495	0			47
						3775	9									
11	91500 X	84913	-0-	-6587	-0-	113	1	80970	3	Y	3482	3476	0			53
						3830	9									
12	94550 X	57543	-0-	-37007	-0-	91	1	54007	3	Y	3132	3115	0			70
						3445	9									

TOTAL GAS PROD: 1,264,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,565

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

01	156891 X	134631	-0-	-22260	-0-	129551	3	5080	9	Y	4618	4590	0			106
02	147447 X	147447	-0-	-0-	-0-	142851	3	4596	9	Y	4178	4204	0			80
03	156891 X	143166	-0-	-13725	-0-	139175	3	3991	9	Y	3628	3663	0			45
04	151830 X	116358	-0-	-35472	-0-	112304	3	4054	9	Y	3685	3664	0			66
05	162362 X	162362	-0-	-0-	-0-	4	1	158203	3	Y	3777	3755	0			88
						4155	9									
06	151830 X	134790	-0-	-17040	-0-	141	1	131319	3	Y	3027	3039	0			76
						3330	9									
07	157604 X	135196	-0-	-22408	-0-	262	1	131143	3	Y	3446	3452	0			70
						3791	9									
08	161882 X	119819	-0-	-42063	-0-	159	1	115701	3	Y	3599	3613	0			56
						3959	9									
09	156660 X	114155	-0-	-42505	-0-	152	1	110782	3	Y	2928	2854	0			130
						3221	9									
10	161882 X	125034	-0-	-36848	-0-	159	1	120440	3	Y	4032	4107	0			55
						4435	9									
11	134790 X	116114	-0-	-18676	-0-	156	1	111797	3	Y	3783	3781	0			57
						4161	9									
12	135191 X	83956	-0-	-51235	-0-	135	1	79908	3	Y	3557	3534	0			80
						3913	9									

TOTAL GAS PROD: 1,533,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 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	45647	X	45647	-0-	-0-	-0-	36892	3	8755	9	Y	7959	7917	0	157	8	106
02	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	23871	3	10336	9	Y	9396	9104	0	206	8	192
03	34794	X	34794	-0-	-0-	-0-	28611	3	6183	9	Y	5621	5652	0			161
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	7187	3	1662	9	Y	1511	1567	0	1	8	104
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	3	3	8			104
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					104
07	15500	X	12154	-0-	-3346	-0-	296	1	9613	3	Y	2041	1880	0	120	1	145
							2245	9									
08	32523	X	32523	-0-	-0-	-0-	465	1	24107	3	Y	7228	7159	0			214
							7951	9									
09	24531	X	24531	-0-	-0-	-0-	1300	1	18367	3	Y	4422	4473	0			163
							4864	9									
10	23226	X	23226	-0-	-0-	-0-	782	1	16828	3	Y	5105	5068	0	2	8	198
							5616	9									
11	21653	X	21653	-0-	-0-	-0-	836	1	14913	3	Y	5367	5388	0	7	8	170
							5904	9									
12	24054	X	24054	-0-	-0-	-0-	786	1	15687	3	Y	6892	6893	0	32	8	137
							7581	9									

TOTAL GAS PROD: 261,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,545

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

01	27478	X	27478	-0-	-0-	-0-	20821	3	6657	9	Y	6052	6128	0			82
02	24456	X	24456	-0-	-0-	-0-	16914	3	7542	9	Y	6856	6795	0			143
03	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	19687	3	4854	9	Y	4413	4430	0			126
04	13530	X	6199	-0-	-7331	-0-	4901	3	1298	9	Y	1180	1225	0			81
05	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					81
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-					81
07	12400	X	7465	-0-	-4935	-0-	171	1	5556	3	Y	1580	1456	0	93	1	112
							1738	9									
08	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	299	1	15534	3	Y	5649	5594	0			167
							6214	9									
09	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	523	1	7388	3	Y	1930	2026	0			71
							2123	9									
10	7471	X	767	-0-	-6704	-0-	28	1	610	3	Y	117	183	0			5
							129	9									
11	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	653	1	11648	3	Y	5011	4857	0			159
							5512	9									
12	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	528	1	10533	3	Y	5981	6021	0			119
							6579	9									

TOTAL GAS PROD: 158,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,769

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 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
01	33141	X	33141	-0-	-0-	-0-	24841	3	8300	9	Y	7545	7624	0			103
02	29427	X	29427	-0-	-0-	-0-	19102	3	10325	9	Y	9386	9293	0			196
03	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	17779	3	6009	9	Y	5463	5503	0			156
04	19260	X	5987	-0-	-13273	-0-	4380	3	1607	9	Y	1461	1516	0			101
05	19902	X	-0-	-0-	-19902	-0-					Y	-0-					101
06	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					Y	-0-					101
07	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	354	1	11478	3	Y	3578	3296	0	129	1	254
							3936	9									
08	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	259	1	13451	3	Y	6992	7039	0			207
							7691	9									
09	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	897	1	12686	3	Y	4308	4357	0			158
							4739	9									
10	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	933	1	20084	3	Y	5171	5128	0			201
							5688	9									
11	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	939	1	16752	3	Y	5625	5648	0			178
							6188	9									
12	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	710	1	14174	3	Y	7350	7382	0			146
							8085	9									

TOTAL GAS PROD: 221,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,879

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121447	X	121447	-0-	-0-	-0-	117646	3	3801	9	Y	3455	3729	0			108
02	113666	X	113666	-0-	-0-	-0-	110506	3	3160	9	Y	2873	2851	0			130
03	110019	X	110019	-0-	-0-	-0-	106998	3	3021	9	Y	2746	2622	0	116	1	138
04	100320	X	99997	-0-	-323	-0-	96922	3	3075	9	Y	2795	2868	0			65
05	104891	X	104891	-0-	-0-	-0-	100	1	100302	3	Y	4081	4072	0			74
							4489	9									
06	100320	X	91445	-0-	-8875	-0-	111	1	87372	3	Y	3602	3591	0			85
							3962	9									
07	96751	X	86692	-0-	-10059	-0-	126	1	82310	3	Y	3869	3862	0			92
							4256	9									
08	96751	X	78994	-0-	-17757	-0-	114	1	75522	3	Y	3053	3009	0			136
							3358	9									
09	93630	X	76361	-0-	-17269	-0-	102	1	73456	3	Y	2548	2570	0			114
							2803	9									
10	96751	X	75192	-0-	-21559	-0-	105	1	72262	3	Y	2568	2614	0			68
							2825	9									
11	91440	X	72176	-0-	-19264	-0-	120	1	68375	3	Y	3346	3337	0			77
							3681	9									
12	86707	X	60622	-0-	-26085	-0-	112	1	56926	3	Y	3258	3252	0			83
							3584	9									

TOTAL GAS PROD: 1,091,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 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	106392	X	103588	-0-	-2804	-0-	99939	3	3649	9	Y	3317	3579	0			104
02	99901	X	99901	-0-	-0-	-0-	96954	3	2947	9	Y	2679	2662	0			121
03	106392	X	98672	-0-	-7720	-0-	95855	3	2817	9	Y	2561	2445	0	108	1	129
04	102930	X	87467	-0-	-15463	-0-	84567	3	2900	9	Y	2636	2703	0			62
05	106795	X	95819	-0-	-10976	-0-	90	1	90556	3	Y	4703	4680	0			85
							5173	9									
06	103350	X	94534	-0-	-8816	-0-	114	1	89408	3	Y	4556	4534	0			107
							5012	9									
07	106795	X	99268	-0-	-7527	-0-	145	1	94027	3	Y	4633	4630	0			110
							5096	9									
08	98673	X	87546	-0-	-11127	-0-	127	1	83723	3	Y	3360	3320	0			150
							3696	9									
09	94530	X	89310	-0-	-5220	-0-	119	1	85840	3	Y	3046	3059	0			137
							3351	9									
10	99262	X	84291	-0-	-14971	-0-	117	1	80955	3	Y	2926	2986	0			77
							3219	9									
11	96060	X	71512	-0-	-24548	-0-	119	1	68048	3	Y	3041	3048	0			70
							3345	9									
12	99262	X	77529	-0-	-21733	-0-	147	1	74318	3	Y	2785	2784	0			71
							3064	9									

TOTAL GAS PROD: 1,089,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,243

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

01	50096	X	29324	-0-	-20772	-0-	24998	3	4326	9	Y	3933	3840	0			165
02	46864	X	-0-	-0-	-46864	-0-					Y	-0-	165	1			-0-
03	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					Y	-0-					-0-
04	44850	X	-0-	-0-	-44850	-0-					Y	-0-					-0-
05	46345	X	-0-	-0-	-46345	-0-					Y	-0-					-0-
06	28380	X	2035	-0-	-26345	-0-	1	1	718	3	Y	1196	1153	1			43
							1316	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	16	1	2117	3	Y	1430	1395	1			78
							1573	9									
08	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	40	1	9363	3	Y	2198	2184	0	28	1	64
							2418	9									
09	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	17	1	9303	3	Y	1949	1656	0	258	1	99
							2144	9									
10	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	17	1	8497	3	Y	1230	933	0	271	1	43
							1353	9					82	8			
11	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	22	1	7685	3	Y	1193	1014	0	157	1	65
							1312	9									
12	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	22	1	8714	3	Y	808	636	0	196	1	41
							889	9									

TOTAL GAS PROD: 86,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,937

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 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	43679	X	39141	-0-	-4538	-0-	33337	3	5804	9	Y	5276	5105	0			222
02	39991	X	-0-	-0-	-39991	-0-					Y	-0-	222	1			-0-
03	42718	X	-0-	-0-	-42718	-0-					Y	-0-					-0-
04	37890	X	-0-	-0-	-37890	-0-					Y	-0-					-0-
05	39153	X	-0-	-0-	-39153	-0-					Y	-0-					-0-
06	37890	X	-0-	-0-	-37890	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	38	1	8913	3	Y	1456	1414	0			42
							1602	9									
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	21	1	11286	3	Y	1882	1579	0	249	1	96
							2070	9									
10	3100	N	13018	-0-	9918	9918	23	1	11580	3	Y	1286	1030	0	304	1	48
							1415	9									
11	24188	X	14270	-0-	-9918	-0-	36	1	12493	3	Y	1583	1336	0	208	1	87
							1741	9									
12	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	37	1	14718	3	Y	1208	940	0	294	1	61
							1329	9									

TOTAL GAS PROD: 106,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,691

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 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	40269	X	25812	-0-	-14457	-0-	22115	3	3697	9	Y	3361	3315	0			141
02	37671	X	-0-	-0-	-37671	-0-					Y	-0-	141	1			-0-
03	40269	X	-0-	-0-	-40269	-0-					Y	-0-					-0-
04	38970	X	-0-	-0-	-38970	-0-					Y	-0-					-0-
05	40269	X	1118	-0-	-39151	-0-	1	1	182	3	Y	850	781	1			69
							935	9									
06	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	23	1	5314	3	Y	2455	2384	0			71
							2701	9									
09	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	7	1	4008	3	Y	2323	1969	0	307	1	118
							2555	9									
10	3100	N	6433	-0-	3333	3333	11	1	5663	3	Y	690	619	0	163	1	26
							759	9									
11	10004	X	6671	-0-	-3333	-0-	17	1	5936	3	Y	653	557	0	86	1	36
							718	9									
12	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	24	1	9793	3	Y	402	320	0	98	1	20
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 64,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,734

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65813 X	65813	-0-	-0-	-0-	371	1	55474	3	Y	9062	8691	0	168	1	331
						9968	9									
02	48432 X	48432	-0-	-0-	-0-	340	1	39689	3	Y	7639	7804	0	64	1	102
						8403	9									
03	51677 X	37615	-0-	-14062	-0-	164	1	30863	3	Y	5989	5997	0			94
						6588	9									
04	50010 X	20209	-0-	-29801	-0-	97	1	17105	3	Y	2734	2697	0	50	1	81
						3007	9									
05	51677 X	30007	-0-	-21670	-0-	188	1	24222	3	Y	5088	5075	0			94
						5597	9									
06	50010 X	27053	-0-	-22957	-0-	290	1	22571	3	Y	3811	3850	0			55
						4192	9									
07	32625 X	32625	-0-	-0-	-0-	143	1	27492	3	Y	4536	4535	0			56
						4990	9									
08	29639 X	29639	-0-	-0-	-0-	158	1	25756	3	Y	3386	3396	0			46
						3725	9									
09	25796 X	25796	-0-	-0-	-0-	110	1	22874	3	Y	2556	2529	0	20	1	53
						2812	9									
10	46704 X	46704	-0-	-0-	-0-	369	1	43458	3	Y	2615	2428	0	217	1	23
						2877	9									
11	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	-0-					23
12	24118 X	12589	-0-	-11529	-0-	44	1	11804	3	Y	674	666	1			31
						741	9									

TOTAL GAS PROD: 376,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,090

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

01	39163 X	39163	-0-	-0-	-0-	34634	3	4529	9	Y	4117	4079	0	131	1	45
02	40643 X	40643	-0-	-0-	-0-	33275	3	7368	9	Y	6698	6198	0	324	1	221
03	38837 X	38837	-0-	-0-	-0-	31139	3	7698	9	Y	6998	7014	0			205
04	36960 X	16780	-0-	-20180	-0-	78	1	13233	3	Y	3154	3205	0			154
						3469	9									
05	38192 X	18414	-0-	-19778	-0-	37	1	14653	3	Y	3385	3363	0			176
						3724	9									
06	36960 X	22612	-0-	-14348	-0-	160	1	18145	3	Y	3915	3950	0			141
						4307	9									
07	28427 X	2685	-0-	-25742	-0-	19	1	2149	3	Y	470	592	0			19
						517	9									
08	28427 X	93	-0-	-28334	-0-	4	3	89	9	Y	81	95	0			5
09	22620 X	4497	-0-	-18123	-0-	32	1	3852	3	Y	557	533	0			29
						613	9									
10	23374 X	8808	-0-	-14566	-0-	131	1	7998	3	Y	617	608	0			38
						679	9									
11	22620 X	7804	-0-	-14816	-0-	86	1	6750	3	Y	880	860	0			58
						968	9									
12	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	87	1	5836	3	Y	2092	2041	0			109
						2301	9									

TOTAL GAS PROD: 208,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,964

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 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	31899 X	14919	-0-	-16980	-0-	11687	3	3232	9	Y	2938	3232	1			31
02	25317 X	16088	-0-	-9229	-0-	13373	3	2715	9	Y	2468	2480	1			19
03	28520 X	21427	-0-	-7093	-0-	25	1	17505	3	Y	3543	3538	1			24
						3897	9									
04	27600 X	19734	-0-	-7866	-0-	28	1	16329	3	Y	3070	3036	1	31	8	27
						3377	9									
05	28520 X	20715	-0-	-7805	-0-	23	1	16831	3	Y	3510	3491	1			46
						3861	9									
06	20730 X	20235	-0-	-495	-0-	51	1	16424	3	Y	3418	3421	1			43
						3760	9									
07	21421 X	19833	-0-	-1588	-0-	20	1	16318	3	Y	3177	3187	1			33
						3495	9									
08	27722 X	27722	-0-	-0-	-0-	30	1	21410	3	Y	5711	5686	1			58
						6282	9									
09	25332 X	25332	-0-	-0-	-0-	48	1	20488	3	Y	4360	3484	0	858	1	76
						4796	9									
10	20925 X	20506	-0-	-419	-0-	44	1	16337	3	Y	3750	3733	0	20	8	73
						4125	9									
11	22320 X	19290	-0-	-3030	-0-	104	1	15667	3	Y	3199	3192	0			80
						3519	9									
12	23064 X	22016	-0-	-1048	-0-	60	1	18829	3	Y	2843	2768	0	51	1	69
						3127	9					35	8			

TOTAL GAS PROD: 247,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,987

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

01	30225 X	19561	-0-	-10664	-0-	14824	3	4737	9	Y	4306	4684	1			45
02	28275 X	18441	-0-	-9834	-0-	13792	3	4649	9	Y	4226	4239	1			32
03	30225 X	21355	-0-	-8870	-0-	25	1	16906	3	Y	4022	4027	1			27
						4424	9									
04	28860 X	22004	-0-	-6856	-0-	31	1	18135	3	Y	3489	3485	1			31
						3838	9									
05	29822 X	14221	-0-	-15601	-0-	14	1	10736	3	Y	3155	3145	1			41
						3471	9									
06	20670 X	13579	-0-	-7091	-0-	34	1	10761	3	Y	2531	2540	1			32
						2784	9									
07	24268 X	24268	-0-	-0-	-0-	24	1	19974	3	Y	3882	3873	1			41
						4270	9									
08	25675 X	25675	-0-	-0-	-0-	26	1	18392	3	Y	6597	6572	1			66
						7257	9									
09	21990 X	21552	-0-	-438	-0-	37	1	16018	3	Y	4997	3992	0	984	1	87
						5497	9									
10	23808 X	18614	-0-	-5194	-0-	37	1	13958	3	Y	4199	4204	0			82
						4619	9									
11	23040 X	13891	-0-	-9149	-0-	73	1	11040	3	Y	2525	2544	0			63
						2778	9									
12	23808 X	18414	-0-	-5394	-0-	52	1	16383	3	Y	1799	1778	0	40	1	44
						1979	9									

TOTAL GAS PROD: 231,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,728

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 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	31930 X	15148	-0-	-16782	-0-	12310	3	2838	9	Y	2580	2883	1			27
02	25230 X	15709	-0-	-9521	-0-	11567	3	4142	9	Y	3765	3763	1			29
03	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	20	1	14125	3	Y	6441	6426	1			44
						7085	9									
04	19020 X	18523	-0-	-497	-0-	25	1	14279	3	Y	3835	3845	1			34
						4219	9									
05	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	23	1	17214	3	Y	3099	3093	1			40
						3409	9									
06	20550 X	15652	-0-	-4898	-0-	38	1	12152	3	Y	3147	3148	1			39
						3462	9									
07	21235 X	12289	-0-	-8946	-0-	11	1	8717	3	Y	3237	3242	1			34
						3561	9									
08	23041 X	23041	-0-	-0-	-0-	25	1	17867	3	Y	4681	4668	1			47
						5149	9									
09	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	38	1	16510	3	Y	3463	2767	0	683	1	60
						3809	9									
10	20646 X	15440	-0-	-5206	-0-	32	1	12012	3	Y	3087	3087	0			60
						3396	9									
11	20880 X	15884	-0-	-4996	-0-	86	1	12978	3	Y	2564	2560	0			64
						2820	9									
12	21576 X	16674	-0-	-4902	-0-	45	1	14261	3	Y	2153	2123	0	41	1	53
						2368	9									

TOTAL GAS PROD: 210,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,052

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

01	24676 X	16672	-0-	-8004	-0-	13556	3	3116	9	Y	2833	2893	1			117
02	23084 X	20331	-0-	-2753	-0-	15963	3	4368	9	Y	3971	4033	1			55
03	24676 X	18348	-0-	-6328	-0-	14726	3	3622	9	Y	3293	3322	1			26
04	18630 X	13589	-0-	-5041	-0-	14	1	11445	3	Y	1936	1929	1			33
						2130	9									
05	21731 X	14566	-0-	-7165	-0-	33	1	11860	3	Y	2430	2427	1			36
						2673	9									
06	21030 X	14132	-0-	-6898	-0-	19	1	12547	3	Y	1424	1397	1			63
						1566	9									
07	16120 X	12967	-0-	-3153	-0-	20	1	10911	3	Y	1851	1866	0			48
						2036	9									
08	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	20	1	15014	3	Y	3146	3149	0			45
						3461	9									
09	14130 X	14052	-0-	-78	-0-	22	1	12052	3	Y	1798	1774	0			69
						1978	9									
10	14601 X	12065	-0-	-2536	-0-	29	1	10251	3	Y	1623	1638	0			54
						1785	9									
11	15600 X	15461	-0-	-139	-0-	31	1	12243	3	Y	2897	2873	0			78
						3187	9									
12	16120 X	12103	-0-	-4017	-0-	32	1	9618	3	Y	2230	2214	0			94
						2453	9									

TOTAL GAS PROD: 182,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,432

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13279	-0-	-3337	-0-	10936	3	2343	9	Y	2130	2143	1			88
02	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	15255	3	2829	9	Y	2572	2624	1			36
03	16616	X	15881	-0-	-735	-0-	13433	3	2448	9	Y	2225	2244	1			17
04	12840	X	10216	-0-	-2624	-0-	11	1	8522	3	Y	1530	1521	1			26
							1683	9									
05	16616	X	12505	-0-	-4111	-0-	29	1	10536	3	Y	1764	1764	1			26
							1940	9									
06	16080	X	15570	-0-	-510	-0-	21	1	13617	3	Y	1756	1704	1			78
							1932	9									
07	14942	X	13974	-0-	-968	-0-	22	1	12036	3	Y	1742	1775	0			45
							1916	9									
08	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	17	1	12672	3	Y	3411	3407	0			49
							3752	9									
09	14460	X	13531	-0-	-929	-0-	21	1	11146	3	Y	2149	2115	0			83
							2364	9									
10	28631	X	28631	-0-	-0-	-0-	75	1	26370	3	Y	1987	2004	0			66
							2186	9									
11	45772	X	45772	-0-	-0-	-0-	107	1	42225	3	Y	3127	3109	0			84
							3440	9									
12	43656	X	43656	-0-	-0-	-0-	139	1	41155	3	Y	2147	2141	0			90
							2362	9									

TOTAL GAS PROD: 247,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,540

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

01	37665	X	21235	-0-	-16430	-0-	17287	3	3948	9	Y	3589	3672	1			148
02	35235	X	23897	-0-	-11338	-0-	18999	3	4898	9	Y	4453	4539	1			62
03	37665	X	21383	-0-	-16282	-0-	16994	3	4389	9	Y	3990	4021	1			31
04	28800	X	13349	-0-	-15451	-0-	13	1	10683	3	Y	2412	2402	1			41
							2653	9									
05	25544	X	15427	-0-	-10117	-0-	33	1	12058	3	Y	3033	3030	1			44
							3336	9									
06	24720	X	13707	-0-	-11013	-0-	18	1	11920	3	Y	1608	1581	1			71
							1769	9									
07	18600	X	12262	-0-	-6338	-0-	19	1	10466	3	Y	1615	1644	0			42
							1777	9									
08	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	22	1	15807	3	Y	3234	3229	0			47
							3557	9									
09	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	30	1	16371	3	Y	1753	1733	0			67
							1928	9									
10	15438	X	14014	-0-	-1424	-0-	35	1	12311	3	Y	1516	1532	0			51
							1668	9									
11	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	43	1	16911	3	Y	2749	2726	0			74
							3024	9									
12	18600	X	15326	-0-	-3274	-0-	43	1	12679	3	Y	2367	2341	0			100
							2604	9									

TOTAL GAS PROD: 208,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,319

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36580 X	18561	-0-	-18019	-0-	15169	3	3392	9	Y	3084	3227	1			127
02	34220 X	23153	-0-	-11067	-0-	19417	3	3736	9	Y	3396	3476	1			47
03	36580 X	23007	-0-	-13573	-0-	19653	3	3354	9	Y	3049	3072	1			24
04	29820 X	12394	-0-	-17426	-0-	13	1	10317	3	Y	1876	1844	1	24	8	32
						2064	9									
05	24738 X	23022	-0-	-1716	-0-	54	1	19600	3	Y	3062	3049	1			45
						3368	9									
06	23940 X	4440	-0-	-19500	-0-	6	1	4062	3	Y	338	368	1			15
						372	9									
07	24469 X	24469	-0-	-0-	-0-	38	1	20925	3	Y	3187	3119	0			83
						3506	9									
08	34097 X	34097	-0-	-0-	-0-	35	1	25539	3	Y	7748	7720	0			111
						8523	9									
09	23098 X	23098	-0-	-0-	-0-	35	1	18897	3	Y	3787	3752	0			146
						4166	9									
10	19468 X	13671	-0-	-5797	-0-	32	1	11256	3	Y	2166	2238	0	2	8	72
						2383	9									
11	20149 X	20149	-0-	-0-	-0-	46	1	17891	3	Y	2011	2029	0			54
						2212	9									
12	19468 X	14148	-0-	-5320	-0-	40	1	11841	3	Y	2061	2011	0	18	8	86
						2267	9									

TOTAL GAS PROD: 234,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,765

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

01	30070 X	17438	-0-	-12632	-0-	13380	3	4058	9	Y	3689	3790	1			152
02	28130 X	21213	-0-	-6917	-0-	16617	3	4596	9	Y	4178	4272	1			58
03	30070 X	23925	-0-	-6145	-0-	19491	3	4434	9	Y	4031	4058	1			31
04	25140 X	10724	-0-	-14416	-0-	11	1	8351	3	Y	2147	2141	1			37
						2362	9									
05	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	49	1	18079	3	Y	4149	4125	1			61
						4564	9									
06	23160 X	12264	-0-	-10896	-0-	17	1	11152	3	Y	995	1012	1			44
						1095	9									
07	22519 X	22519	-0-	-0-	-0-	36	1	19951	3	Y	2302	2286	0			60
						2532	9									
08	29503 X	29503	-0-	-0-	-0-	32	1	23421	3	Y	5500	5481	0			79
						6050	9									
09	21324 X	21324	-0-	-0-	-0-	33	1	18079	3	Y	2920	2887	0			112
						3212	9									
10	17050 X	12299	-0-	-4751	-0-	30	1	10426	3	Y	1675	1731	0			56
						1843	9									
11	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	37	1	14485	3	Y	1996	1998	0			54
						2196	9									
12	17050 X	16976	-0-	-74	-0-	46	1	13788	3	Y	2856	2790	0			120
						3142	9									

TOTAL GAS PROD: 227,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,438

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	17066	-0-	-7734	-0-	13267	3	3799	9	Y	3454	3550	1			142
02	23200	X	21480	-0-	-1720	-0-	17244	3	4236	9	Y	3851	3939	1			54
03	24800	X	22590	-0-	-2210	-0-	18863	3	3727	9	Y	3388	3416	1			26
04	24000	X	7669	-0-	-16331	-0-	8	1	6191	3	Y	1336	1339	1			23
							1470	9									
05	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	53	1	19408	3	Y	3890	3856	1			57
							4279	9									
06	22230	X	5894	-0-	-16336	-0-	8	1	5182	3	Y	640	669	1			28
							704	9									
07	17484	X	13057	-0-	-4427	-0-	21	1	11801	3	Y	1123	1122	0			29
							1235	9									
08	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	25	1	18745	3	Y	4731	4692	0			68
							5204	9									
09	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	30	1	16334	3	Y	2796	2757	0			107
							3076	9									
10	17484	X	12633	-0-	-4851	-0-	31	1	10899	3	Y	1548	1603	0			52
							1703	9									
11	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	49	1	19325	3	Y	2083	2079	0			56
							2291	9									
12	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	50	1	14850	3	Y	2806	2744	0			118
							3087	9									

TOTAL GAS PROD: 207,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,646

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 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	191084	X	152092	-0-	-38992	-0-	146920	3	5172	9	Y	4702	4608	0			147
02	178756	X	105740	-0-	-73016	-0-	101882	3	3858	9	Y	3507	3496	0			158
03	191084	X	109407	-0-	-81677	-0-	104704	3	4703	9	Y	4275	4038	0	180	1	215
04	176539	X	176539	-0-	-0-	-0-	171773	3	4766	9	Y	4333	4447	0			101
05	178249	X	178249	-0-	-0-	-0-	170	1	170908	3	Y	6519	6502	0			118
							7171	9									
06	147180	X	131685	-0-	-15495	-0-	160	1	125082	3	Y	5857	5837	0			138
							6443	9									
07	182435	X	115216	-0-	-67219	-0-	166	1	108120	3	Y	6300	6288	0			150
							6930	9									
08	182435	X	101396	-0-	-81039	-0-	145	1	95772	3	Y	4981	4908	0			223
							5479	9									
09	176550	X	102704	-0-	-73846	-0-	136	1	98000	3	Y	4153	4190	0			186
							4568	9									
10	178250	X	111184	-0-	-67066	-0-	155	1	106785	3	Y	3858	3942	0			102
							4244	9									
11	131700	X	116137	-0-	-15563	-0-	196	1	111817	3	Y	3749	3765	0			86
							4124	9									
12	115227	X	96574	-0-	-18653	-0-	183	1	92400	3	Y	3628	3622	0			92
							3991	9									

TOTAL GAS PROD: 1,496,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,862

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840 X	12325	-0-	-7515	-0-	7375	3	4950	9	Y	4500	3568	0	848	1	134
02	18560 X	16905	-0-	-1655	-0-	11258	3	5647	9	Y	5134	4879	0	327	1	62
03	25271 X	25271	-0-	-0-	-0-	68	1	18550	3	Y	6048	6019	0			91
						6653	9									
04	19200 X	17651	-0-	-1549	-0-	39	1	12691	3	Y	4474	4473	0			92
						4921	9									
05	18073 X	15581	-0-	-2492	-0-	48	1	11202	3	Y	3937	3969	0			60
						4331	9									
06	20461 X	20461	-0-	-0-	-0-	40	1	14719	3	Y	5184	5159	0			85
						5702	9									
07	17890 X	17890	-0-	-0-	-0-	27	1	12436	3	Y	4934	4932	0			87
						5427	9									
08	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	24	1	13443	3	Y	3997	3966	0	54	1	64
						4397	9									
09	18641 X	18641	-0-	-0-	-0-	92	1	13959	3	Y	4173	4170	0			67
						4590	9									
10	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	16	1	17240	3	Y	4331	4295	0			103
						4764	9									
11	23748 X	23748	-0-	-0-	-0-	3	1	18015	3	Y	5209	5163	0	56	1	93
						5730	9									
12	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	8	1	15184	3	Y	4510	4481	0			122
						4961	9									

TOTAL GAS PROD: 228,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,431

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

01	37348 X	37348	-0-	-0-	-0-	33707	3	3641	9	Y	3310	3333	0	143	1	48
02	80042 X	80042	-0-	-0-	-0-	73806	3	6236	9	Y	5669	5633	0			84
03	91419 X	56266	-0-	-35153	-0-	145	1	50791	3	Y	4845	4847	0			82
						5330	9									
04	88470 X	84339	-0-	-4131	-0-	225	1	79146	3	Y	4516	4542	0			56
						4968	9									
05	91419 X	84101	-0-	-7318	-0-	230	1	79160	3	Y	4283	4273	0			66
						4711	9									
06	82800 X	78209	-0-	-4591	-0-	99	1	73536	3	Y	4158	4136	0			88
						4574	9									
07	81040 X	81040	-0-	-0-	-0-	93	1	75047	3	Y	5364	5274	0			178
						5900	9									
08	78182 X	67653	-0-	-10529	-0-	67	1	62744	3	Y	4402	4522	0			58
						4842	9									
09	75660 X	61622	-0-	-14038	-0-	67	1	57826	3	Y	3390	3331	0			117
						3729	9									
10	78182 X	56670	-0-	-21512	-0-	47	1	52711	3	Y	3556	3612	0			61
						3912	9									
11	75660 X	52439	-0-	-23221	-0-	57	1	48552	3	Y	3482	3501	0			42
						3830	9									
12	78182 X	54192	-0-	-23990	-0-	57	1	50023	3	Y	3738	3697	0			83
						4112	9									

TOTAL GAS PROD: 793,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,713

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 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	121055 X	84002	-0-	-37053	-0-	76873	3	7129	9	Y	6481	6470	0	168	1	95
02	113245 X	96358	-0-	-16887	-0-	90469	3	5889	9	Y	5354	5370	0			79
03	121055 X	77057	-0-	-43998	-0-	203	1	71353	3	Y	5001	4995	0			85
						5501	9									
04	117150 X	94980	-0-	-22170	-0-	252	1	88639	3	Y	5535	5551	0			69
						6089	9									
05	121055 X	49188	-0-	-71867	-0-	133	1	45883	3	Y	2884	2909	0			44
						3172	9									
06	99690 X	27172	-0-	-72518	-0-	31	1	23181	3	Y	3600	3567	0			77
						3960	9									
07	86304 X	39380	-0-	-46924	-0-	43	1	34583	3	Y	4322	4256	0			143
						4754	9									
08	86304 X	42888	-0-	-43416	-0-	40	1	37614	3	Y	4758	4838	0			63
						5234	9									
09	83520 X	49515	-0-	-34005	-0-	54	1	46301	3	Y	2873	2837	0			99
						3160	9									
10	49197 X	33665	-0-	-15532	-0-	27	1	30618	3	Y	2745	2797	0			47
						3020	9									
11	41490 X	19637	-0-	-21853	-0-	20	1	17140	3	Y	2252	2272	0			27
						2477	9									
12	51181 X	20782	-0-	-30399	-0-	20	1	18102	3	Y	2418	2391	0			54
						2660	9									

TOTAL GAS PROD: 634,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,223

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

01	27993 X	15025	-0-	-12968	-0-	11125	3	3900	9	Y	3545	3848	1			37
02	26187 X	17180	-0-	-9007	-0-	13691	3	3489	9	Y	3172	3185	1			24
03	27993 X	16461	-0-	-11532	-0-	20	1	13507	3	Y	2667	2673	1			18
						2934	9									
04	21990 X	14299	-0-	-7691	-0-	19	1	10868	3	Y	3102	3093	1			27
						3412	9									
05	22723 X	13522	-0-	-9201	-0-	15	1	10809	3	Y	2453	2448	1			32
						2698	9									
06	17760 X	16745	-0-	-1015	-0-	41	1	12968	3	Y	3396	3385	1			43
						3736	9									
07	17236 X	12644	-0-	-4592	-0-	11	1	8834	3	Y	3454	3461	1			36
						3799	9									
08	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	19	1	13635	3	Y	5862	5839	1			59
						6448	9									
09	24666 X	24666	-0-	-0-	-0-	45	1	19564	3	Y	4597	3673	0	903	1	80
						5057	9									
10	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	48	1	18048	3	Y	3981	3983	0			78
						4379	9									
11	16680 X	15279	-0-	-1401	-0-	66	1	10030	3	Y	4712	4672	0			118
						5183	9									
12	20744 X	20744	-0-	-0-	-0-	46	1	14391	3	Y	5734	5635	0	75	1	142
						6307	9									

TOTAL GAS PROD: 209,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 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	19437 X	17502	-0-	-1935	-0-	14418	3	3084	9	Y	2804	3129	1			29
02	18183 X	17655	-0-	-528	-0-	15344	3	2311	9	Y	2101	2114	1			16
03	19437 X	18043	-0-	-1394	-0-	22	1	15271	3	Y	2500	2499	1			17
						2750	9									
04	18810 X	14046	-0-	-4764	-0-	19	1	10899	3	Y	2844	2836	1			25
						3128	9									
05	19437 X	11086	-0-	-8351	-0-	10	1	7712	3	Y	3058	3043	1			40
						3364	9									
06	18270 X	15950	-0-	-2320	-0-	35	1	11055	3	Y	4418	4403	1			55
						4860	9									
07	16740 X	15653	-0-	-1087	-0-	14	1	11188	3	Y	4046	4058	1			43
						4451	9									
08	22566 X	22566	-0-	-0-	-0-	20	1	14254	3	Y	7538	7505	1			76
						8292	9									
09	18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	30	1	12848	3	Y	5551	4435	0	1095	1	97
						6106	9									
10	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	32	1	11884	3	Y	4630	4637	0			90
						5093	9									
11	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	107	1	16121	3	Y	3428	3432	0			86
						3771	9									
12	23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	67	1	21048	3	Y	2545	2514	0	54	1	63
						2800	9									

TOTAL GAS PROD: 212,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,463

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

01	19933 X	10929	-0-	-9004	-0-	9083	3	1846	9	Y	1678	1735	1			18
02	18647 X	14785	-0-	-3862	-0-	11848	3	2937	9	Y	2670	2668	1			20
03	19933 X	14881	-0-	-5052	-0-	18	1	12091	3	Y	2520	2523	1			17
						2772	9									
04	17461 X	17461	-0-	-0-	-0-	23	1	13384	3	Y	3685	3670	1			32
						4054	9									
05	15810 X	13874	-0-	-1936	-0-	15	1	11518	3	Y	2128	2132	1			28
						2341	9									
06	20003 X	20003	-0-	-0-	-0-	54	1	17122	3	Y	2570	2566	1			32
						2827	9									
07	28763 X	28763	-0-	-0-	-0-	32	1	25830	3	Y	2637	2641	1			28
						2901	9									
08	26666 X	26666	-0-	-0-	-0-	33	1	23694	3	Y	2672	2673	1			27
						2939	9									
09	25279 X	25279	-0-	-0-	-0-	54	1	23083	3	Y	1947	1556	0	384	1	34
						2142	9									
10	27156 X	14881	-0-	-12275	-0-	34	1	12830	3	Y	1834	1832	0			36
						2017	9									
11	26280 X	16531	-0-	-9749	-0-	93	1	14065	3	Y	2157	2139	0			54
						2373	9									
12	27156 X	24065	-0-	-3091	-0-	69	1	21589	3	Y	2188	2154	0	34	1	54
						2407	9									

TOTAL GAS PROD: 228,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,686

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28086	X	14397	-0-	-13689	-0-	12963	3	1434	9	Y	1304	1310	0			55
02	37972	X	37972	-0-	-0-	-0-	33194	3	4778	9	Y	4344	48	0	4273	1	78
03	54101	X	54101	-0-	-0-	-0-	46257	3	7844	9	Y	7131	78	0	6907	1	224
04	31620	X	23566	-0-	-8054	-0-	587	1	18027	3	Y	4502	63	0	4066	1	597
							4952	9									
05	32674	X	6125	-0-	-26549	-0-	14	1	5107	3	Y	913	1436	1			74
							1004	9									
06	31620	X	135	-0-	-31485	-0-	132	3	3	9	Y	3	77	1			-0-
07	41075	X	139	-0-	-40936	-0-	1	1	135	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	41075	X	3001	-0-	-38074	-0-	10	1	2280	3	Y	646	627	0			19
							711	9									
09	23580	X	6369	-0-	-17211	-0-	8	1	4630	3	Y	1574	1284	0	205	1	79
							1731	9					25	8			
10	6138	X	4980	-0-	-1158	-0-	5	1	2408	3	Y	2334	1724	0	535	1	85
							2567	9					69	8			
11	2910	X	2226	-0-	-684	-0-	1	1	296	3	Y	1754	1512	0	231	1	96
							1929	9									
12	6572	X	4289	-0-	-2283	-0-	2	1	973	3	Y	3013	2104	0	691	1	144
							3314	9					170	8			

TOTAL GAS PROD: 157,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,521

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

01	1860	X	654	-0-	-1206	-0-	520	3	134	9	N	122	113	1	17	8	4
02	1740	X	587	-0-	-1153	-0-	460	3	127	9	N	115	104	1	11	8	4
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2614	3	636	9	N	578	582	1			-0-
04	1470	X	38	-0-	-1432	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	275	111	1			164
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	29	29	8			164
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	164	1	36	8	-0-
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	140	1	2493	3	Y	648	472	1			176
							713	9									
12	3100	N	3666	-0-	566	566	293	1	1534	3	Y	1672	1621	1			227
							1839	9									

TOTAL GAS PROD: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,475

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	8089	3	6442	9	Y	5856	4665	0	1281	1	148
02	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	7234	3	5584	9	Y	5076	4798	0	365	1	61
03	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	40	1	10917	3	Y	3252	3264	0			49
						3577	9									
04	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	28	1	9255	3	Y	4202	4165	0			86
						4622	9									
05	13499 X	13499	-0-	-0-	-0-	26	1	6111	3	Y	6693	6677	0			102
						7362	9									
06	18816 X	18816	-0-	-0-	-0-	30	1	11260	3	Y	6842	6832	0			112
						7526	9									
07	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	29	1	13096	3	Y	5211	5231	0			92
						5732	9									
08	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	23	1	13062	3	Y	3410	3390	0	57	1	55
						3751	9									
09	12960 X	12319	-0-	-641	-0-	55	1	8344	3	Y	3564	3561	0			58
						3920	9									
10	13392 X	12301	-0-	-1091	-0-	8	1	9279	3	Y	2740	2733	0			65
						3014	9									
11	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	2	1	11431	3	Y	3047	3023	0	35	1	54
						3352	9									
12	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	7	1	13583	3	Y	3921	3869	0			106
						4313	9									

TOTAL GAS PROD: 181,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,814

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

01	80073 X	36231	-0-	-43842	-0-	33738	3	2493	9	Y	2266	1523	0	753	1	223
02	74907 X	36640	-0-	-38267	-0-	33758	3	2882	9	Y	2620	2627	0	109	1	107
03	80073 X	28432	-0-	-51641	-0-	25088	3	3344	9	Y	3040	2132	0	985	1	30
04	64050 X	27838	-0-	-36212	-0-	26024	3	1814	9	Y	1649	685	0	937	1	57
05	66185 X	39123	-0-	-27062	-0-	119	1	36984	3	Y	1836	1827	0			66
						2020	9									
06	37890 X	31328	-0-	-6562	-0-	224	1	29155	3	Y	1772	1750	0	24	1	64
						1949	9									
07	49971 X	49971	-0-	-0-	-0-	271	1	46963	3	Y	2488	2500	0			52
						2737	9									
08	29370 X	29370	-0-	-0-	-0-	114	1	27493	3	Y	1603	1616	0			39
						1763	9									
09	24030 X	17774	-0-	-6256	-0-	53	1	15680	3	Y	1855	1847	0			47
						2041	9									
10	39177 X	39177	-0-	-0-	-0-	114	1	34810	3	Y	3866	3677	0			236
						4253	9									
11	24030 X	-0-	-0-	-24030	-0-					Y	1	157	1			80
12	24831 X	17203	-0-	-7628	-0-	86	1	15193	3	Y	1749	1544	1			285
						1924	9									

TOTAL GAS PROD: 353,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,745

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	7571	-0-	-26901	-0-	4840	3	2731	9	Y	2483	1669	0	762	1	245
02	32248	X	8531	-0-	-23717	-0-	7838	3	693	9	Y	630	729	0	120	1	26
03	34472	X	16331	-0-	-18141	-0-	14318	3	2013	9	Y	1830	1284	0	554	1	18
04	31800	X	12469	-0-	-19331	-0-	10830	3	1639	9	Y	1490	619	0	838	1	51
05	32860	X	19383	-0-	-13477	-0-	56	1	17532	3	Y	1632	1624	0			59
							1795	9									
06	15810	X	15675	-0-	-135	-0-	106	1	13779	3	Y	1627	1606	0	21	1	59
							1790	9									
07	26990	X	26990	-0-	-0-	-0-	140	1	24237	3	Y	2375	2384	0			50
							2613	9									
08	19375	X	16072	-0-	-3303	-0-	60	1	14419	3	Y	1448	1463	0			35
							1593	9									
09	18750	X	13903	-0-	-4847	-0-	42	1	12487	3	Y	1249	1252	0			32
							1374	9									
10	26288	X	12481	-0-	-13807	-0-	38	1	11410	3	Y	939	914	0			57
							1033	9									
11	25440	X	-0-	-0-	-25440	-0-					Y	-0-	38	1			19
12	26288	X	14871	-0-	-11417	-0-	75	1	13225	3	Y	1428	1214	1			233
							1571	9									

TOTAL GAS PROD: 164,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,131

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	10270	3	2797	9	N	2543	2227	1			318
02	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	8748	3	1979	9	N	1799	1786	1			331
03	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	8792	3	1822	9	N	1656	1764	1			223
04	9780	X	4081	-0-	-5699	-0-	7	1	3447	3	N	570	770	1			23
							627	9									
05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					23
06	9780	X	9126	-0-	-654	-0-	69	1	7378	3	N	1526	1387	1			162
							1679	9									
07	7688	X	6045	-0-	-1643	-0-	60	1	4890	3	N	995	944	1			213
							1095	9									
08	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	197	1	12552	3	N	1885	1939	1			159
							2074	9									
09	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	208	1	12280	3	N	1540	1537	1			162
							1694	9									
10	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	222	1	11067	3	N	1258	1351	1			69
							1384	9									
11	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	149	1	7518	3	N	1695	1544	1			220
							1865	9									
12	7688	X	5148	-0-	-2540	-0-	41	1	3889	3	N	1107	1161	1			166
							1218	9									

TOTAL GAS PROD: 110,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,574

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	17736	3	3288	9	Y	2989	2812	0	29	1	272
02	14297	X	12885	-0-	-1412	-0-	9812	3	3073	9	Y	2794	1470	0	1510	1	86
03	15283	X	13435	-0-	-1848	-0-	9939	3	3496	9	Y	3178	1253	0	1883	1	128
04	15087	X	15087	-0-	-0-	-0-	29	1	11099	3	Y	3599	3491	0	157	1	79
							3959	9									
05	15283	X	14755	-0-	-528	-0-	47	1	11102	3	Y	3278	3309	0			48
							3606	9									
06	14790	X	9001	-0-	-5789	-0-	13	1	7031	3	Y	1779	1804	0			23
							1957	9									
07	18817	X	17649	-0-	-1168	-0-	22	1	13645	3	Y	3620	3576	0			67
							3982	9									
08	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	78	1	17067	3	Y	6349	6366	0			50
							6984	9									
09	24493	X	24493	-0-	-0-	-0-	103	1	17084	3	Y	6642	6627	0			65
							7306	9									
10	17639	X	16202	-0-	-1437	-0-	90	1	11177	3	Y	4486	4498	0			53
							4935	9									
11	26511	X	26511	-0-	-0-	-0-	186	1	21889	3	Y	4033	4013	0			73
							4436	9									
12	22408	X	22408	-0-	-0-	-0-	168	1	17332	3	Y	4462	4488	0			47
							4908	9									

TOTAL GAS PROD: 217,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,209

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260923	X	34811	-0-	-226112	-0-	27032	3	7779	9	Y	7072	6569	0	43	1	643
02	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	15826	3	4357	9	Y	3961	2084	0	2398	1	122
03	7719	X	788	-0-	-6931	-0-	668	3	120	9	Y	109	43	0	184	1	4
04	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	40	1	15373	3	Y	3301	3201	0	31	1	73
							3631	9									
05	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	68	1	16175	3	Y	2900	2930	0			43
							3190	9									
06	22592	X	22592	-0-	-0-	-0-	35	1	19586	3	Y	2701	2709	0			35
							2971	9									
07	24341	X	24341	-0-	-0-	-0-	34	1	20735	3	Y	3247	3222	0			60
							3572	9									
08	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	106	1	23027	3	Y	5403	5420	0			43
							5943	9									
09	29540	X	29540	-0-	-0-	-0-	131	1	21828	3	Y	6892	6867	0			68
							7581	9									
10	20460	X	16539	-0-	-3921	-0-	94	1	11685	3	Y	4327	4344	0			51
							4760	9									
11	19800	X	17172	-0-	-2628	-0-	113	1	13283	3	Y	3433	3422	0			62
							3776	9									
12	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	170	1	17521	3	Y	3103	3132	0			33
							3413	9									

TOTAL GAS PROD: 254,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,449

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108 X	25058	-0-	-8050	-0-	18694	3	6364	9	N	5785	5895	1			192
02	30972 X	21805	-0-	-9167	-0-	16477	3	5328	9	N	4844	4909	1	5	8	122
03	33108 X	16433	-0-	-16675	-0-	15982	3	451	9	N	410					532
04	32040 X	24868	-0-	-7172	-0-	19776	3	5092	9	N	4629	5078	1	5	8	78
05	33108 X	24222	-0-	-8886	-0-	19089	3	5133	9	N	4666	4398	1	197	8	149
06	32040 X	19991	-0-	-12049	-0-	15968	3	4023	9	N	3657	3350	1	68	8	388
07	21484 X	21484	-0-	-0-	-0-	17396	3	4088	9	N	3716	4002	1			102
08	19305 X	19305	-0-	-0-	-0-	15625	3	3680	9	N	3345	3324	1			123
09	18570 X	17207	-0-	-1363	-0-	13743	3	3464	9	N	3149	2999	1	34	8	239
10	19189 X	8554	-0-	-10635	-0-	6836	3	1718	9	N	1562	1757	1			44
11	18570 X	17575	-0-	-995	-0-	14659	3	2916	9	N	2651	2483	1			212
12	19189 X	7228	-0-	-11961	-0-	5579	3	1649	9	N	1499	1169	1			542

TOTAL GAS PROD: 223,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,913

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

01	129078 X	129078	-0-	-0-	-0-	123442	3	5636	9	Y	5124	5102	0		117
02	142684 X	142684	-0-	-0-	-0-	137109	3	5575	9	Y	5068	5088	0		97
03	178715 X	129361	-0-	-49354	-0-	124487	3	4874	9	Y	4431	4473	0		55
04	172950 X	132310	-0-	-40640	-0-	127279	3	5031	9	Y	4574	4547	0		82
05	178715 X	168141	-0-	-10574	-0-	4	1	162923	3	Y	4740	4711	0		111
						5214	9								
06	147600 X	134545	-0-	-13055	-0-	141	1	130995	3	Y	3099	3132	0		78
						3409	9								
07	152520 X	141737	-0-	-10783	-0-	275	1	137718	3	Y	3404	3412	0		70
						3744	9								
08	168144 X	114555	-0-	-53589	-0-	151	1	110569	3	Y	3486	3502	0		54
						3835	9								
09	162720 X	112890	-0-	-49830	-0-	150	1	109858	3	Y	2620	2557	0		117
						2882	9								
10	168144 X	120755	-0-	-47389	-0-	154	1	116612	3	Y	3626	3693	0		50
						3989	9								
11	137160 X	112978	-0-	-24182	-0-	152	1	108937	3	Y	3535	3532	0		53
						3889	9								
12	141732 X	107988	-0-	-33744	-0-	175	1	103882	3	Y	3574	3547	0		80
						3931	9								

TOTAL GAS PROD: 1,547,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,281

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 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	19751 X	19751	-0-	-0-	-0-	17977	3	1774	9	N	1613	1745	1			207
02	12818 X	11210	-0-	-1608	-0-	10209	3	1001	9	N	910	882	1			235
03	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	27	2	13282	3	N	965	1030	1			170
						1062	9									
04	13260 X	12769	-0-	-491	-0-	9	2	12108	3	N	593	535	1			228
						652	9									
05	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	13464	3	823	9	N	748	840	1			136
06	13260 X	12826	-0-	-434	-0-	12164	3	662	9	N	602	300	1			438
07	14384 X	7608	-0-	-6776	-0-	7169	3	439	9	N	399	341	1			496
08	14384 X	13262	-0-	-1122	-0-	12780	3	482	9	N	438	770	1			164
09	13830 X	8985	-0-	-4845	-0-	8382	3	603	9	N	548	437	1	103	8	172
10	14291 X	3676	-0-	-10615	-0-	3362	3	314	9	N	285	143	1	229	8	85
11	12840 X	12210	-0-	-630	-0-	11583	3	627	9	N	570	346	1			309
12	13268 X	12559	-0-	-709	-0-	11969	3	590	9	N	536	164	1			681

TOTAL GAS PROD: 143,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,207

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

01	33261 X	33261	-0-	-0-	-0-	28187	3	5074	9	Y	4613	4507	0	146	1	51
02	29316 X	29316	-0-	-0-	-0-	23824	3	5492	9	Y	4993	4638	0	242	1	164
03	28613 X	27323	-0-	-1290	-0-	22338	3	4985	9	Y	4532	4564	0			132
04	27690 X	13000	-0-	-14690	-0-	64	1	10689	3	Y	2043	2075	0			100
						2247	9									
05	28613 X	19449	-0-	-9164	-0-	40	1	16233	3	Y	2887	2837	0			150
						3176	9									
06	27690 X	11163	-0-	-16527	-0-	83	1	9373	3	Y	1552	1646	0			56
						1707	9									
07	30187 X	30187	-0-	-0-	-0-	230	1	26199	3	Y	3416	3332	0			140
						3758	9									
08	26598 X	22170	-0-	-4428	-0-	132	1	18873	3	Y	2877	2841	0			176
						3165	9									
09	18810 X	17960	-0-	-850	-0-	129	1	15381	3	Y	2227	2288	0			115
						2450	9									
10	26598 X	19804	-0-	-6794	-0-	276	1	16873	3	Y	2414	2382	0			147
						2655	9									
11	25740 X	22886	-0-	-2854	-0-	253	1	19945	3	Y	2444	2431	0			160
						2688	9									
12	26598 X	22846	-0-	-3752	-0-	302	1	20217	3	Y	2115	2165	0			110
						2327	9									

TOTAL GAS PROD: 269,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 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	31775	X	31182	-0-	-593	-0-	24590	3	6592	9	Y	5993	5594	0	46	1	545
02	29725	X	21808	-0-	-7917	-0-	17196	3	4612	9	Y	4193	2206	0	2403	1	129
03	31775	X	16254	-0-	-15521	-0-	11859	3	4395	9	Y	3995	1575	0	2388	1	161
04	30750	X	11579	-0-	-19171	-0-	24	1	9387	3	Y	1971	1912	0	177	1	43
							2168	9									
05	31775	X	16641	-0-	-15134	-0-	54	1	12898	3	Y	3354	3347	0			50
							3689	9									
06	30180	X	18265	-0-	-11915	-0-	25	1	14045	3	Y	3814	3814	0			50
							4195	9									
07	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	24	1	14783	3	Y	4596	4561	0			85
							5056	9									
08	28475	X	28475	-0-	-0-	-0-	88	1	19180	3	Y	8370	8389	0			66
							9207	9									
09	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	114	1	18870	3	Y	7065	7062	0			69
							7772	9									
10	25853	X	25853	-0-	-0-	-0-	147	1	18189	3	Y	6834	6822	0			81
							7517	9									
11	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	171	1	20160	3	Y	3651	3666	0			66
							4016	9									
12	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	237	1	24512	3	Y	4392	4412	0			46
							4831	9									

TOTAL GAS PROD: 270,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,228

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

01	6727	X	3600	-0-	-3127	-0-	2598	3	1002	9	Y	911	898	1			20
02	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	10725	3	3006	9	Y	2733	2734	1			19
03	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	9112	3	4365	9	Y	3968	3877	1			110
04	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	2	1	6766	3	Y	2283	2369	1			24
							2511	9									
05	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	21	1	10770	3	Y	2761	2751	1			34
							3037	9									
06	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	73	1	11084	3	Y	3023	3035	1			22
							3325	9									
07	10850	X	9326	-0-	-1524	-0-	31	1	8549	3	Y	678	640	1			60
							746	9									
08	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	34	1	12756	3	Y	-0-	8	0			52
09	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	29	1	14609	3	Y	11					63
							12	9									
10	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	31	1	14409	3	Y	1870	1859	0			74
							2057	9									
11	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	28	1	13405	3	Y	1356	1360	0			70
							1492	9									
12	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	119	1	16676	3	Y	1451	1439	0			82
							1596	9									

TOTAL GAS PROD: 154,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,045

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 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	56420	X	44726	-0-	-11694	-0-	255	1	38209	3	N	5693	5467	0	106	1	208
							6262	9									
02	52780	X	29510	-0-	-23270	-0-	204	1	23744	3	N	5056	5154	0	42	1	68
							5562	9									
03	50685	X	35681	-0-	-15004	-0-	165	1	30930	3	N	4169	4172	0			65
							4586	9									
04	43290	X	25350	-0-	-17940	-0-	128	1	22652	3	N	2336	2289	0	43	1	69
							2570	9									
05	44733	X	32136	-0-	-12597	-0-	210	1	26925	3	N	4546	4531	0			84
							5001	9									
06	43290	X	30617	-0-	-12673	-0-	343	1	26757	3	N	3197	3235	0			46
							3517	9									
07	41819	X	41819	-0-	-0-	-0-	191	1	36840	3	N	4353	4346	0			53
							4788	9									
08	42426	X	42426	-0-	-0-	-0-	236	1	38565	3	N	3295	3303	0			45
							3625	9									
09	35921	X	35921	-0-	-0-	-0-	157	1	32518	3	N	2951	2911	0	24	1	61
							3246	9									
10	47512	X	47512	-0-	-0-	-0-	353	1	41568	3	N	5083	4677	0	423	1	44
							5591	9									
11	30690	X	1196	-0-	-29494	-0-	44	1	1152	3	N	-0-					44
12	31713	X	10968	-0-	-20745	-0-	33	1	8957	3	N	1798	1761	1			81
							1978	9									

TOTAL GAS PROD: 377,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,477

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

01	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	13401	3	2431	9	Y	2210	2193	0			103
02	11339	X	11329	-0-	-10	-0-	9623	3	1706	9	Y	1551	1510	0			144
03	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	240	1	12874	3	Y	3093	3138	0			99
							3402	9									
04	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	214	1	12760	3	Y	2322	2270	0			151
							2554	9									
05	12121	X	10627	-0-	-1494	-0-	89	1	8646	3	Y	1720	1733	0			138
							1892	9									
06	11730	X	10458	-0-	-1272	-0-	104	1	8423	3	Y	1755	1757	0			136
							1931	9									
07	16368	X	10378	-0-	-5990	-0-	180	1	8417	3	Y	1619	1649	0			106
							1781	9									
08	16368	X	5170	-0-	-11198	-0-	132	1	4095	3	Y	857	885	0			78
							943	9									
09	15540	X	14720	-0-	-820	-0-	183	1	13022	3	Y	1377	1375	0			80
							1515	9									
10	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	147	1	12996	3	Y	1544	1550	0			74
							1698	9									
11	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	129	1	10210	3	Y	1497	1473	0			98
							1647	9									
12	15221	X	9516	-0-	-5705	-0-	89	1	7802	3	Y	1477	1470	0			105
							1625	9									

TOTAL GAS PROD: 146,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,022

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 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	22444	X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
02	20996	X	-0-	-0-	-20996	-0-					Y	-0-					-0-
03	22444	X	-0-	-0-	-22444	-0-					Y	6	3	0	3	1	-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
05	4774	X	109	-0-	-4665	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	9	1	5200	3	Y	1351	1333	0			18
							1486	9									
07	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	13	1	7676	3	Y	1859	1842	0			35
							2045	9									
08	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	80	1	17464	3	Y	2393	2409	0			19
							2632	9									
09	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	99	1	16384	3	Y	1782	1783	0			18
							1960	9									
10	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	73	1	8995	3	Y	1462	1463	0			17
							1608	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,853

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	3942	-0-	-17510	-0-	3364	3	578	9	Y	525	560	0	26	1	48
02	20068	X	7443	-0-	-12625	-0-	5079	3	2364	9	Y	2149	1131	0	1000	1	66
03	21452	X	12014	-0-	-9438	-0-	9508	3	2506	9	Y	2278	898	0	1354	1	92
04	20760	X	11188	-0-	-9572	-0-	23	1	8880	3	Y	2077	2015	0	108	1	46
							2285	9									
05	21452	X	13448	-0-	-8004	-0-	45	1	10748	3	Y	2414	2424	0			36
							2655	9									
06	11640	X	11308	-0-	-332	-0-	16	1	8597	3	Y	2450	2454	0			32
							2695	9									
07	12028	X	10211	-0-	-1817	-0-	12	1	7495	3	Y	2458	2444	0			46
							2704	9									
08	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	57	1	12341	3	Y	3990	4004	0			32
							4389	9									
09	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	70	1	11639	3	Y	3482	3480	0			34
							3830	9									
10	12865	X	7572	-0-	-5293	-0-	43	1	5344	3	Y	1986	1997	0			23
							2185	9									
11	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
12	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,809

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573 X	29292	-0-	-4281	-0-	21841	3	7451	9	Y	6774	6840	0			92
02	31407 X	28983	-0-	-2424	-0-	20366	3	8617	9	Y	7834	7762	0			164
03	33573 X	32386	-0-	-1187	-0-	26542	3	5844	9	Y	5313	5325	0			152
04	32490 X	8097	-0-	-24393	-0-	6501	3	1596	9	Y	1451	1503	0			100
05	33573 X	-0-	-0-	-33573	-0-					Y	-0-					100
06	32490 X	-0-	-0-	-32490	-0-					Y	-0-					100
07	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-	468	1	15190	3	Y	2646	2438	0	120	1	188
						2911	9									
08	33992 X	33992	-0-	-0-	-0-	498	1	25852	3	Y	6947	6929	0			206
						7642	9									
09	29427 X	29427	-0-	-0-	-0-	1555	1	21978	3	Y	5358	5367	0			197
						5894	9									
10	23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	840	1	18089	3	Y	3942	3986	0			153
						4336	9									
11	19716 X	19716	-0-	-0-	-0-	811	1	14474	3	Y	4028	4054	0			127
						4431	9									
12	24154 X	24154	-0-	-0-	-0-	617	1	12322	3	Y	10195	10119	0			203
						11215	9									

TOTAL GAS PROD: 247,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,488

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

01	38060 X	38060	-0-	-0-	-0-	25852	3	12208	9	Y	11098	11220	0			151
02	53313 X	53313	-0-	-0-	-0-	41401	3	11912	9	Y	10829	10754	0			226
03	37386 X	36587	-0-	-799	-0-	29632	3	6955	9	Y	6323	6368	0			181
04	36180 X	8660	-0-	-27520	-0-	6922	3	1738	9	Y	1580	1652	0			109
05	37386 X	-0-	-0-	-37386	-0-					Y	-0-					109
06	36180 X	-0-	-0-	-36180	-0-					Y	-0-					109
07	16647 X	11197	-0-	-5450	-0-	240	1	7788	3	Y	2881	2655	0	131	1	204
						3169	9									
08	36410 X	36410	-0-	-0-	-0-	531	1	27557	3	Y	7565	7545	0			224
						8322	9									
09	26920 X	26920	-0-	-0-	-0-	1439	1	20344	3	Y	4670	4722	0			172
						5137	9									
10	38064 X	38064	-0-	-0-	-0-	1378	1	29646	3	Y	6400	6324	0			248
						7040	9									
11	30621 X	30621	-0-	-0-	-0-	1263	1	22517	3	Y	6219	6270	0			197
						6841	9									
12	26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	844	1	16861	3	Y	8300	8332	0			165
						9130	9									

TOTAL GAS PROD: 306,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,865

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29562 X	29562	-0-	-0-	-0-	23330	3	6232	9	Y	5665	5720	0			77
02	25256 X	25256	-0-	-0-	-0-	17668	3	7588	9	Y	6898	6831	0			144
03	24297 X	24297	-0-	-0-	-0-	19697	3	4600	9	Y	4182	4206	0			120
04	20670 X	9726	-0-	-10944	-0-	8545	3	1181	9	Y	1074	1120	0			74
05	21359 X	-0-	-0-	-21359	-0-					Y	-0-					74
06	20670 X	-0-	-0-	-20670	-0-					Y	-0-					74
07	11966 X	9421	-0-	-2545	-0-	217	1	7049	3	Y	1959	1805	0	89	1	139
						2155	9									
08	27994 X	27994	-0-	-0-	-0-	423	1	21914	3	Y	5143	5130	0			152
						5657	9									
09	18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	1018	1	14380	3	Y	3181	3216	0			117
						3499	9									
10	20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	756	1	16271	3	Y	3409	3394	0			132
						3750	9									
11	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	761	1	13574	3	Y	3423	3447	0			108
						3765	9									
12	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	509	1	10169	3	Y	4872	4883	0			97
						5359	9									

TOTAL GAS PROD: 200,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,806

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

01	57257 X	26535	-0-	-30722	-0-	23176	3	3359	9	Y	3054	3024	0	97	1	33
02	53563 X	28960	-0-	-24603	-0-	26292	3	2668	9	Y	2425	2261	0	117	1	80
03	57257 X	40265	-0-	-16992	-0-	35151	3	5114	9	Y	4649	4593	0			136
04	39030 X	18426	-0-	-20604	-0-	95	1	16070	3	Y	2055	2091	0			100
						2261	9									
05	38527 X	38527	-0-	-0-	-0-	85	1	34045	3	Y	3997	3889	0			208
						4397	9									
06	38970 X	16721	-0-	-22249	-0-	128	1	14427	3	Y	1969	2106	0			71
						2166	9									
07	41645 X	41645	-0-	-0-	-0-	321	1	36694	3	Y	4209	4108	0			172
						4630	9									
08	42230 X	42230	-0-	-0-	-0-	266	1	38061	3	Y	3548	3503	0			217
						3903	9									
09	29430 X	24544	-0-	-4886	-0-	179	1	21344	3	Y	2746	2822	0			141
						3021	9									
10	30411 X	28688	-0-	-1723	-0-	408	1	25004	3	Y	2978	2937	0			182
						3276	9									
11	29430 X	27323	-0-	-2107	-0-	301	1	23731	3	Y	2992	2978	0			196
						3291	9									
12	30411 X	26344	-0-	-4067	-0-	345	1	23130	3	Y	2608	2669	0			135
						2869	9									

TOTAL GAS PROD: 360,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32705 X	28414	-0-	-4291	-0-	31	1	24516	3	Y	3515	3432	0			196
						3867	9									
02	33532 X	33532	-0-	-0-	-0-	31152	3	2380	9	Y	2164	2244	0			116
03	32705 X	29291	-0-	-3414	-0-	155	1	26739	3	Y	2179	1463	0	701	1	131
						2397	9									
04	31650 X	8299	-0-	-23351	-0-	106	1	6913	3	Y	1164	1183	0			112
						1280	9									
05	32705 X	18240	-0-	-14465	-0-	180	1	15091	3	Y	2699	2578	0			233
						2969	9									
06	31650 X	26311	-0-	-5339	-0-	385	1	22895	3	Y	2755	2812	0			176
						3031	9									
07	42246 X	42246	-0-	-0-	-0-	147	1	37601	3	Y	4089	4020	0			245
						4498	9									
08	27269 X	27269	-0-	-0-	-0-	295	1	23923	3	Y	2774	2863	0			156
						3051	9									
09	18960 X	5040	-0-	-13920	-0-	40	1	4487	3	Y	466	499	0			123
						513	9									
10	19592 X	18030	-0-	-1562	-0-	270	1	17143	3	Y	561	569	0			115
						617	9									
11	22732 X	22732	-0-	-0-	-0-	173	1	21419	3	Y	1036	927	0			224
						1140	9									
12	21393 X	21393	-0-	-0-	-0-	252	1	19856	3	Y	1168	1185	0			207
						1285	9									

TOTAL GAS PROD: 280,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,570

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

01	153042 X	28694	-0-	-124348	-0-	22090	3	6604	9	N	6004	5995	1			253
02	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	20321	3	5873	9	N	5339	5390	1			202
03	23219 X	18805	-0-	-4414	-0-	14371	3	4434	9	N	4031	4233	1			-0-
04	22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-					Y	59					59
05	23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-					Y	-0-					59
06	22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-					Y	-0-					59
07	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					59
08	18197 X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-	23	1			36
09	17610 X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	41	41	8			36
10	18197 X	7096	-0-	-11101	-0-	52	1	4507	3	Y	2306	1968	1			374
						2537	9									
11	17610 X	4396	-0-	-13214	-0-	77	1	1978	3	Y	2128	1923	1			579
						2341	9									
12	18197 X	9277	-0-	-8920	-0-	857	1	5711	3	Y	2463	2708	1			334
						2709	9									

TOTAL GAS PROD: 94,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9780	-0-	-6991	-0-	7195	3	2585	9	N	2350	2438	1			294
02	15689	X	8079	-0-	-7610	-0-	6046	3	2033	9	N	1848	1802	1			340
03	16771	X	7693	-0-	-9078	-0-	5597	3	2096	9	N	1905	1989	1			256
04	16230	X	2295	-0-	-13935	-0-	3	1	1532	3	N	691	919	1			28
							760	9									
05	16771	X	1487	-0-	-15284	-0-	20	1	1211	3	N	233					261
							256	9									
06	16230	X	10154	-0-	-6076	-0-	60	1	6388	3	N	3369	3272	1			358
							3706	9									
07	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	52	1	4285	3	N	1478	1520	1			316
							1626	9									
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	44	1	2769	3	N	2177	2310	1			183
							2395	9									
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	54	1	3159	3	N	1732	1733	1			182
							1905	9									
10	4774	X	3760	-0-	-1014	-0-	45	1	2260	3	N	1323	1432	1			73
							1455	9									
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	91	1	4633	3	N	1436	1322	1			187
							1580	9									
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	36	1	3477	3	N	1307	1298	1			196
							1438	9									

TOTAL GAS PROD: 70,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,849

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	31	1	24890	3	Y	2546	2479	0			142
							2801	9									
02	21112	X	15011	-0-	-6101	-0-	13170	3	1841	9	Y	1674	1726	0			90
03	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	83	1	14292	3	Y	1966	1305	0	633	1	118
							2163	9									
04	21840	X	17938	-0-	-3902	-0-	247	1	16111	3	Y	1436	1415	0			139
							1580	9									
05	22568	X	19872	-0-	-2696	-0-	213	1	17920	3	Y	1581	1583	0			137
							1739	9									
06	21840	X	16997	-0-	-4843	-0-	251	1	14945	3	Y	1637	1669	0			105
							1801	9									
07	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	59	1	15208	3	Y	2062	2043	0			124
							2268	9									
08	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	211	1	17094	3	Y	1548	1585	0			87
							1703	9									
09	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	182	1	20215	3	Y	333	332	0			88
							366	9									
10	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	237	1	15077	3	Y	801	725	0			164
							881	9									
11	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	116	1	14277	3	Y	790	783	0			171
							869	9									
12	14663	X	14420	-0-	-243	-0-	169	1	13342	3	Y	826	851	0			146
							909	9									

TOTAL GAS PROD: 217,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 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	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	188	1	10941	3	Y	2456	2494	1			37
							2702	9									
02	9454	X	-0-	-0-	-9454	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
03	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-					-0-
04	45375	X	45375	-0-	-0-	-0-	249	1	39767	3	Y	4872	4505	1			367
							5359	9									
05	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	173	1	28231	3	Y	4288	4511	1			144
							4717	9									
06	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	350	1	15889	3	Y	1569	1570	1			143
							1726	9									
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	42	1	5449	3	Y	1298	1393	1			48
							1428	9									
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	19	1	5806	3	Y	940	977	1			11
							1034	9									
09	20520	X	17179	-0-	-3341	-0-	51	1	14844	3	Y	2076	1196	0	865	1	26
							2284	9									
10	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	53	1	23956	3	Y	3994	3978	0			42
							4393	9									
11	17970	X	16734	-0-	-1236	-0-	26	1	14485	3	Y	2021	2032	0			31
							2223	9									
12	23248	X	23248	-0-	-0-	-0-	101	1	22500	3	Y	588	602	0			17
							647	9									

TOTAL GAS PROD: 209,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

01	142228	X	23740	-0-	-118488	-0-	20884	3	2856	9	Y	2596	2613	0			111
02	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	18705	3	2493	9	Y	2266	2232	0			145
03	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	18041	3	2373	9	Y	2157	2153	0			149
04	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	517	1	17338	3	Y	2260	2218	0	5	3	186
							2486	9									
05	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	695	1	16965	3	Y	2472	2469	0			189
							2719	9									
06	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	532	1	17200	3	Y	1362	1450	0			101
							1498	9									
07	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	510	1	17034	3	Y	1556	1537	0			120
							1712	9									
08	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	727	1	19684	3	Y	1649	1647	0			122
							1814	9									
09	20271	X	20271	-0-	-0-	-0-	500	1	16781	3	Y	2718	2777	0			63
							2990	9									
10	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	516	1	14967	3	Y	2900	2876	0			87
							3190	9									
11	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	40	1	14345	3	Y	2931	2848	0			170
							3224	9									
12	16027	X	15593	-0-	-434	-0-	88	1	12975	3	Y	2300	2371	0			99
							2530	9									

TOTAL GAS PROD: 238,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 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	0	W	34371	-0-	34371	237326	38	1	30171	3	Y	3784	3682	0			211
							4162	9									
02	0	W	28872	-0-	28872	266198	26103	3	2769	9	Y	2517	2593	0			135
03	0	W	29337	-0-	29337	295535	151	1	25945	3	Y	2946	1956	0	948	1	177
							3241	9									
04	0	W	19798	-0-	19798	315333	268	1	17514	3	Y	1833	1833	0			177
							2016	9									
05	0	W	25805	-0-	25805	341138	282	1	23649	3	Y	1704	1734	0			147
							1874	9									
06	0	W	21579	-0-	21579	362717	334	1	19891	3	Y	1231	1299	0			79
							1354	9									
07	0	W	23046	-0-	23046	385763	82	1	20948	3	Y	1833	1802	0			110
							2016	9									
08	0	W	16631	-0-	16631	402394	187	1	15221	3	Y	1112	1160	0			62
							1223	9									
09	0	W	18044	-0-	18044	420438	159	1	17625	3	Y	236	236	0			62
							260	9									
10	0	W	14158	-0-	14158	434596	216	1	13716	3	Y	205	225	0			42
							226	9									
11	453413	X	18817	-0-	-434596	-0-	145	1	17946	3	Y	660	559	0			143
							726	9									
12	20894	X	15422	-0-	-5472	-0-	183	1	14410	3	Y	754	763	0			134
							829	9									

TOTAL GAS PROD: 265,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,815

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

01	172474	X	22368	-0-	-150106	-0-	20074	3	2294	9	Y	2085	2102	0			89
02	18100	X	18100	-0-	-0-	-0-	16165	3	1935	9	Y	1759	1735	0			113
03	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	15704	3	1840	9	Y	1673	1670	0			116
04	20250	X	17624	-0-	-2626	-0-	455	1	15241	3	Y	1753	1721	0	4	3	144
							1928	9									
05	20925	X	16959	-0-	-3966	-0-	572	1	13956	3	Y	2210	2185	0			169
							2431	9									
06	20250	X	15047	-0-	-5203	-0-	409	1	13237	3	Y	1274	1348	0			95
							1401	9									
07	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	490	1	16385	3	Y	1505	1484	0			116
							1656	9									
08	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	576	1	15595	3	Y	1471	1478	0			109
							1618	9									
09	19392	X	19392	-0-	-0-	-0-	475	1	15936	3	Y	2710	2756	0			63
							2981	9									
10	18538	X	17112	-0-	-1426	-0-	461	1	13372	3	Y	2981	2955	0			89
							3279	9									
11	17940	X	16407	-0-	-1533	-0-	36	1	13151	3	Y	2927	2846	0			170
							3220	9									
12	20026	X	14397	-0-	-5629	-0-	80	1	11828	3	Y	2263	2335	0			98
							2489	9									

TOTAL GAS PROD: 211,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	23485	-0-	-7856	-0-	15338	3	8147	9	Y	7406	7314	1			164
02	21866	X	19592	-0-	-2274	-0-	11804	3	7788	9	Y	7080	7195	1			49
03	23374	X	19607	-0-	-3767	-0-	12531	3	7076	9	Y	6433	6304	1			178
04	22740	X	19666	-0-	-3074	-0-	3	1	13797	3	Y	5333	5455	1			56
							5866	9									
05	23498	X	5737	-0-	-17761	-0-	8	1	4025	3	Y	1549	1586	1			19
							1704	9									
06	22740	X	12245	-0-	-10495	-0-	51	1	7675	3	Y	4108	4097	1			30
							4519	9									
07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	23	1	6311	3	Y	1114	1045	1			99
							1225	9									
08	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	48	1	18389	3	Y	-0-	13	0			86
09	19680	X	18251	-0-	-1429	-0-	37	1	18200	3	Y	13					99
							14	9									
10	12648	X	3956	-0-	-8692	-0-	6	1	3024	3	Y	842	907	0			34
							926	9									
11	17850	X	2550	-0-	-15300	-0-	1	1	291	3	Y	2053	1981	0			106
							2258	9									
12	18848	X	7144	-0-	-11704	-0-	36	1	5073	3	Y	1850	1851	0			105
							2035	9									

TOTAL GAS PROD: 158,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,781

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83501	X	83501	-0-	-0-	-0-	78539	3	4962	9	Y	4511	4541	0			71
02	165271	X	29591	-0-	-135680	-0-	29414	3	177	9	Y	161	226	0			6
03	176669	X	42596	-0-	-134073	-0-	42523	3	73	9	Y	66	40	0	29	1	3
04	170970	X	57570	-0-	-113400	-0-	55844	3	1726	9	Y	1569	1159	0	205	1	208
05	176669	X	58625	-0-	-118044	-0-	51	1	55185	3	Y	3081	3256	0			33
							3389	9									
06	170970	X	74058	-0-	-96912	-0-	75	1	70569	3	Y	3104	2833	0	255	8	49
							3414	9									
07	60609	X	60609	-0-	-0-	-0-	55	1	56708	3	Y	3496	3498	0			47
							3846	9									
08	70879	X	70879	-0-	-0-	-0-	62	1	66770	3	Y	3679	3694	0			32
							4047	9									
09	76326	X	76326	-0-	-0-	-0-	83	1	71961	3	Y	3893	3563	0	298	8	64
							4282	9									
10	75838	X	75838	-0-	-0-	-0-	117	1	71298	3	Y	4021	4034	0			51
							4423	9									
11	47109	X	47109	-0-	-0-	-0-	52	1	42134	3	Y	4475	3842	0	642	8	42
							4923	9									
12	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	62	1	40114	3	Y	4943	3715	0	1232	8	38
							5437	9									

TOTAL GAS PROD: 722,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,999

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41664 X	33750	-0-	-7914	-0-	191	1	28521	3	Y	4580	4428	0	85	1	167
						5038	9									
02	38976 X	28732	-0-	-10244	-0-	180	1	20919	3	Y	6939	6955	0	58	1	93
						7633	9									
03	41664 X	29027	-0-	-12637	-0-	122	1	22948	3	Y	5415	5423	0			85
						5957	9									
04	32670 X	14698	-0-	-17972	-0-	67	1	11940	3	Y	2446	2413	0	45	1	73
						2691	9									
05	33759 X	24190	-0-	-9569	-0-	155	1	19923	3	Y	3738	3712	0	30	8	69
						4112	9									
06	32670 X	21132	-0-	-11538	-0-	222	1	17277	3	Y	3303	3296	0	29	8	47
						3633	9									
07	30721 X	26082	-0-	-4639	-0-	112	1	21573	3	Y	3997	3995	0			49
						4397	9									
08	29016 X	24246	-0-	-4770	-0-	125	1	20353	3	Y	3425	3427	0			47
						3768	9									
09	23400 X	20216	-0-	-3184	-0-	84	1	17426	3	Y	2460	2436	0	20	1	51
						2706	9									
10	26071 X	22265	-0-	-3806	-0-	165	1	19453	3	Y	2406	2236	0	200	1	21
						2647	9									
11	25230 X	482	-0-	-24748	-0-	18	1	464	3	Y	-0-					21
12	26071 X	4981	-0-	-21090	-0-	15	1	4102	3	Y	785	770	1			36
						864	9									

TOTAL GAS PROD: 249,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,494

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

01	19034 X	5381	-0-	-13653	-0-	2419	3	2962	9	Y	2693	2662	1			60
02	17806 X	7512	-0-	-10294	-0-	4036	3	3476	9	Y	3160	3198	1			22
03	19034 X	8498	-0-	-10536	-0-	6065	3	2433	9	Y	2212	2173	1			61
04	18420 X	6181	-0-	-12239	-0-	1	1	4974	3	Y	1096	1146	1			11
						1206	9									
05	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	12	1	5911	3	Y	2078	2064	1			25
						2286	9									
06	8220 X	5987	-0-	-2233	-0-	27	1	4069	3	Y	1719	1731	1			13
						1891	9									
07	8494 X	5079	-0-	-3415	-0-	16	1	4415	3	Y	589	550	1			52
						648	9									
08	8494 X	7779	-0-	-715	-0-	20	1	7759	3	Y	-0-	7	0			45
09	7950 X	5285	-0-	-2665	-0-	11	1	5264	3	Y	9					54
						10	9									
10	8215 X	4565	-0-	-3650	-0-	7	1	3472	3	Y	987	1002	0			39
						1086	9									
11	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	26	1	12396	3	Y	1336	1306	0			69
						1470	9									
12	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	85	1	11832	3	Y	1239	1238	0			70
						1363	9									

TOTAL GAS PROD: 91,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 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	26784 X	20208	-0-	-6576	-0-	16895	3	3313	9	Y	3012	2837	1			288
02	25056 X	20893	-0-	-4163	-0-	16844	3	4049	9	Y	3681	3821	1			148
03	28554 X	28554	-0-	-0-	-0-	28490	3	64	9	Y	58	43	1			163
04	34607 X	34607	-0-	-0-	-0-	1	1	29852	3	Y	4322	4336	1	59	8	90
						4754	9									
05	28252 X	28252	-0-	-0-	-0-	1	1	24971	3	Y	2982	3026	1	2	8	44
						3280	9									
06	34458 X	34458	-0-	-0-	-0-	30036	3	4422	9	Y	4020	3881	1			183
07	26784 X	14753	-0-	-12031	-0-	1	1	13182	3	Y	1427	1536	1			74
						1570	9									
08	28583 X	28583	-0-	-0-	-0-	11	1	25572	3	Y	2727	2722	1			79
						3000	9									
09	38872 X	38872	-0-	-0-	-0-	57	1	35123	3	Y	3356	3232	1			203
						3692	9									
10	26784 X	22237	-0-	-4547	-0-	15	1	19428	3	Y	2540	2658	1			85
						2794	9									
11	32542 X	32542	-0-	-0-	-0-	13	1	30009	3	Y	2291	2269	1			107
						2520	9									
12	26784 X	26308	-0-	-476	-0-	72	1	24531	3	Y	1550	1487	1			170
						1705	9									

TOTAL GAS PROD: 330,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,966

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

01	30383 X	30383	-0-	-0-	-0-	26059	3	4324	9	Y	3931	3692	1			376
02	34373 X	34373	-0-	-0-	-0-	28655	3	5718	9	Y	5198	5365	1			209
03	37261 X	37261	-0-	-0-	-0-	37192	3	69	9	Y	63	57	1			215
04	43167 X	43167	-0-	-0-	-0-	1	1	38663	3	Y	4094	4222	1			87
						4503	9									
05	37043 X	37043	-0-	-0-	-0-	33140	3	3903	9	Y	3548	3582	1			53
06	38903 X	38903	-0-	-0-	-0-	35041	3	3862	9	Y	3511	3404	1			160
07	26784 X	12901	-0-	-13883	-0-	1	1	11216	3	Y	1531	1611	1			80
						1684	9									
08	38988 X	38988	-0-	-0-	-0-	15	1	35158	3	Y	3468	3447	1			101
						3815	9									
09	52240 X	52240	-0-	-0-	-0-	77	1	47993	3	Y	3791	3662	1			230
						4170	9									
10	31703 X	31703	-0-	-0-	-0-	23	1	29029	3	Y	2410	2559	1			81
						2651	9									
11	29325 X	29325	-0-	-0-	-0-	11	1	26815	3	Y	2272	2247	1			106
						2499	9									
12	26784 X	25397	-0-	-1387	-0-	69	1	23433	3	Y	1723	1640	1			189
						1895	9									

TOTAL GAS PROD: 411,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,540

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799 X	16869	-0-	-11930	-0-	14183	3	2686	9	Y	2442	2464	1			77
02	26941 X	918	-0-	-26023	-0-	830	3	88	9	Y	80	121	1			36
03	28799 X	14492	-0-	-14307	-0-	19	1	11704	3	Y	2517	2337	1			216
						2769	9									
04	27870 X	9601	-0-	-18269	-0-	21	1	6766	3	Y	2558	2645	1	64	8	65
						2814	9									
05	28799 X	3626	-0-	-25173	-0-	8	1	2650	3	Y	880	927	1			18
						968	9									
06	16320 X	5074	-0-	-11246	-0-	6	1	3340	3	Y	1571	1581	1			8
						1728	9									
07	14477 X	9607	-0-	-4870	-0-	21	1	7741	3	Y	1677	1662	1			23
						1845	9									
08	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	103	1	16619	3	Y	172	139	1			56
						189	9									
09	12591 X	12591	-0-	-0-	-0-	79	1	10683	3	Y	1663	1674	0			45
						1829	9									
10	9610 X	7380	-0-	-2230	-0-	39	1	7246	3	Y	86	53	8			78
						95	9									
11	16380 X	560	-0-	-15820	-0-	11	1	517	3	Y	29	29	8			78
						32	9									
12	16926 X	-0-	-0-	-16926	-0-					Y	-0-	32	0			46

TOTAL GAS PROD: 97,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,675

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

01	32999 X	32999	-0-	-0-	-0-	26465	3	6534	9	Y	5940	5887	1			187
02	26100 X	814	-0-	-25286	-0-	599	3	215	9	Y	195	295	1			87
03	27900 X	22264	-0-	-5636	-0-	25	1	15208	3	Y	6392	5930	1			549
						7031	9									
04	27000 X	14343	-0-	-12657	-0-	29	1	9295	3	Y	4563	4992	1			120
						5019	9									
05	27900 X	5201	-0-	-22699	-0-	10	1	3416	3	Y	1614	1701	1			33
						1775	9									
06	27000 X	13590	-0-	-13410	-0-	21	1	11102	3	Y	2243	2265	1			11
						2467	9									
07	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	59	1	21691	3	Y	2622	2598	1			35
						2884	9									
08	49400 X	49400	-0-	-0-	-0-	303	1	48826	3	Y	246	201	1			80
						271	9									
09	14340 X	11279	-0-	-3061	-0-	74	1	10097	3	Y	1007	1060	0			27
						1108	9									
10	24645 X	15361	-0-	-9284	-0-	81	1	15235	3	Y	41					68
						45	9									
11	27000 X	979	-0-	-26021	-0-	20	1	958	3	Y	1					69
						1	9									
12	27900 X	-0-	-0-	-27900	-0-					Y	-0-	28	0			41

TOTAL GAS PROD: 190,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,864

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20951	-0-	20951	21880	14660	3	6291	9	Y	5719	5457	1			333
02	0	W	29284	-0-	29284	51164	20788	3	8496	9	Y	7724	7780	1			277
03	0	W	20895	-0-	20895	72059	139	1	12994	3	Y	7056	3324	0	3792	1	217
							7762	9									
04	0	W	22095	-0-	22095	94154	152	1	15550	3	Y	5812	5837	0			192
							6393	9									
05	0	W	16069	-0-	16069	110223	200	1	11839	3	Y	3664	3686	0			170
							4030	9									
06	0	W	11080	-0-	11080	121303	121	1	6739	3	Y	3836	3813	0			193
							4220	9									
07	0	W	16796	-0-	16796	138099	70	1	6015	3	Y	9737	9735	0			195
							10711	9									
08	0	W	30022	-0-	30022	168121	108	1	5263	3	Y	22410	22255	0			350
							24651	9									
09	0	W	30879	-0-	30879	199000	112	1	6205	3	Y	22329	22431	0			248
							24562	9									
10	0	W	19257	-0-	19257	218257	98	1	8360	3	Y	9817	9927	0			138
							10799	9									
11	0	W	27905	-0-	27905	246162	163	1	13528	3	Y	12922	12820	0			240
							14214	9									
12	0	W	22527	-0-	22527	268689	145	1	9995	3	Y	11261	11250	0			251
							12387	9									

TOTAL GAS PROD: 267,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,287

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

01	178191	X	178191	-0-	-0-	-0-	172563	3	5628	9	Y	5116	5079	0			117
02	151533	X	151533	-0-	-0-	-0-	146275	3	5258	9	Y	4780	4805	0			92
03	140058	X	140058	-0-	-0-	-0-	135529	3	4529	9	Y	4117	4158	0			51
04	127869	X	127869	-0-	-0-	-0-	123982	3	3887	9	Y	3534	3522	0			63
05	102538	X	102538	-0-	-0-	-0-	99132	3	3406	9	Y	3096	3087	0			72
06	111442	X	111442	-0-	-0-	-0-	116	1	108121	3	Y	2914	2913	0			73
							3205	9									
07	115716	X	115716	-0-	-0-	-0-	223	1	111842	3	Y	3319	3324	0			68
							3651	9									
08	101226	X	101226	-0-	-0-	-0-	133	1	97333	3	Y	3418	3433	0			53
							3760	9									
09	95834	X	95834	-0-	-0-	-0-	128	1	93306	3	Y	2182	2138	0			97
							2400	9									
10	97003	X	97003	-0-	-0-	-0-	124	1	93490	3	Y	3081	3136	0			42
							3389	9									
11	81013	X	81013	-0-	-0-	-0-	108	1	77390	3	Y	3195	3189	0			48
							3515	9									
12	81385	X	81385	-0-	-0-	-0-	131	1	77878	3	Y	3069	3048	0			69
							3376	9									

TOTAL GAS PROD: 1,383,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,821

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155332	X	155332	-0-	-0-	-0-	149568	3	5764	9	Y	5240	5192	0			120
02	179468	X	179468	-0-	-0-	-0-	172496	3	6972	9	Y	6338	6336	0			122
03	153375	X	153375	-0-	-0-	-0-	147544	3	5831	9	Y	5301	5357	0			66
04	160958	X	160958	-0-	-0-	-0-	156034	3	4924	9	Y	4476	4462	0			80
05	146304	X	146304	-0-	-0-	-0-	4	1	142069	3	Y	3846	3836	0			90
							4231	9									
06	95268	X	95268	-0-	-0-	-0-	98	1	91058	3	Y	3738	3734	0			94
							4112	9									
07	90022	X	90022	-0-	-0-	-0-	170	1	85171	3	Y	4255	4262	0			87
							4681	9									
08	78039	X	78039	-0-	-0-	-0-	100	1	73164	3	Y	4341	4361	0			67
							4775	9									
09	75829	X	75829	-0-	-0-	-0-	100	1	72807	3	Y	2656	2605	0			118
							2922	9									
10	78439	X	78439	-0-	-0-	-0-	98	1	74213	3	Y	3753	3820	0			51
							4128	9									
11	81805	X	81805	-0-	-0-	-0-	107	1	76775	3	Y	4475	4458	0			68
							4923	9									
12	85021	X	85021	-0-	-0-	-0-	136	1	80460	3	Y	4023	4001	0			90
							4425	9									

TOTAL GAS PROD: 1,379,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,442

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90681	X	90681	-0-	-0-	-0-	83272	3	7409	9	Y	6735	6711	0	150	1	98
02	91807	X	91807	-0-	-0-	-0-	85139	3	6668	9	Y	6062	6070	0			90
03	83256	X	83256	-0-	-0-	-0-	221	1	77590	3	Y	4950	4956	0			84
							5445	9									
04	76950	X	46325	-0-	-30625	-0-	123	1	43323	3	Y	2617	2668	0			33
							2879	9									
05	105493	X	105493	-0-	-0-	-0-	291	1	100432	3	Y	4336	4303	0			66
							4770	9									
06	104730	X	104730	-0-	-0-	-0-	135	1	100519	3	Y	3705	3692	0			79
							4076	9									
07	106377	X	106377	-0-	-0-	-0-	126	1	101530	3	Y	4292	4229	0			142
							4721	9									
08	89586	X	89586	-0-	-0-	-0-	89	1	83701	3	Y	5269	5341	0			70
							5796	9									
09	76950	X	44099	-0-	-32851	-0-	48	1	41337	3	Y	2467	2452	0			85
							2714	9									
10	79515	X	71391	-0-	-8124	-0-	59	1	65823	3	Y	5008	5007	0			86
							5509	9									
11	76950	X	60988	-0-	-15962	-0-	67	1	57115	3	Y	3460	3504	0			42
							3806	9									
12	79515	X	66591	-0-	-12924	-0-	71	1	62426	3	Y	3722	3682	0			82
							4094	9									

TOTAL GAS PROD: 961,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,623

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34224 X	11682	-0-	-22542	-0-	6702	3	4980	9	Y	4527	4488	1			81
02	32016 X	20264	-0-	-11752	-0-	15550	3	4714	9	Y	4285	4281	1			85
03	34224 X	14710	-0-	-19514	-0-	11011	3	3699	9	Y	3363	3408	1			40
04	33120 X	18148	-0-	-14972	-0-	14223	3	3925	9	Y	3568	3419	1	82	8	107
05	34224 X	17015	-0-	-17209	-0-	12	1	14344	3	Y	2417	2433	1	1	8	90
						2659	9									
06	33120 X	16557	-0-	-16563	-0-	12	1	13686	3	Y	2599	2630	1			59
						2859	9									
07	34224 X	4867	-0-	-29357	-0-	4	1	2952	3	Y	1737	1743	1			53
						1911	9									
08	39868 X	39868	-0-	-0-	-0-	40	1	32628	3	Y	6545	6399	1	53	8	146
						7200	9									
09	35124 X	35124	-0-	-0-	-0-	50	1	25702	3	Y	8520	8571	1	6	8	89
						9372	9									
10	34224 X	27607	-0-	-6617	-0-	58	1	21353	3	Y	5633	5437	1			285
						6196	9									
11	33120 X	31751	-0-	-1369	-0-	60	1	25340	3	Y	5774	5905	1	4	8	150
						6351	9									
12	36483 X	36483	-0-	-0-	-0-	45	1	30850	3	Y	5080	4802	1	10	8	418
						5588	9									

TOTAL GAS PROD: 274,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,048

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

01	94841 X	41265	-0-	-53576	-0-	32893	3	8372	9	Y	7611	7529	1			137
02	31088 X	25522	-0-	-5566	-0-	18010	3	7512	9	Y	6829	6830	1			136
03	33232 X	28551	-0-	-4681	-0-	1	1	23572	3	Y	4525	4607	1			54
						4978	9									
04	34739 X	34739	-0-	-0-	-0-	24508	3	10231	9	Y	9301	9071	1			284
05	33232 X	28920	-0-	-4312	-0-	17	1	20589	3	Y	7558	7561	1			281
						8314	9									
06	32160 X	30498	-0-	-1662	-0-	20	1	22670	3	Y	7098	7219	1			160
						7808	9									
07	33232 X	14792	-0-	-18440	-0-	16	1	11385	3	Y	3083	3150	1			93
						3391	9									
08	33232 X	26115	-0-	-7117	-0-	22	1	18220	3	Y	7157	7089	1			161
						7873	9									
09	32160 X	23962	-0-	-8198	-0-	34	1	17431	3	Y	5906	6006	1			61
						6497	9									
10	33232 X	28303	-0-	-4929	-0-	61	1	22178	3	Y	5513	5295	1			279
						6064	9									
11	43302 X	43302	-0-	-0-	-0-	87	1	36447	3	Y	6153	6272	1			160
						6768	9									
12	33232 X	31559	-0-	-1673	-0-	40	1	26947	3	Y	4156	3973	1			343
						4572	9									

TOTAL GAS PROD: 357,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,890

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77909 X	27343	-0-	-50566	-0-	19653	3	7690	9	Y	6991	6910	1			126
02	33582 X	31860	-0-	-1722	-0-	23398	3	8462	9	Y	7693	7666	1			153
03	38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	1	1	33150	3	Y	4459	4559	1			53
						4905	9									
04	44946 X	44946	-0-	-0-	-0-	1	1	34608	3	Y	9397	9163	1			287
						10337	9									
05	35898 X	34581	-0-	-1317	-0-	21	1	26442	3	Y	7380	7392	1			275
						8118	9									
06	36363 X	36363	-0-	-0-	-0-	26	1	28714	3	Y	6930	7048	1			157
						7623	9									
07	35898 X	17842	-0-	-18056	-0-	20	1	14035	3	Y	3443	3496	1			104
						3787	9									
08	35898 X	32002	-0-	-3896	-0-	29	1	23268	3	Y	7914	7840	1			178
						8705	9									
09	34740 X	25589	-0-	-9151	-0-	40	1	20211	3	Y	4853	4980	1			51
						5338	9									
10	35898 X	29380	-0-	-6518	-0-	67	1	24606	3	Y	4279	4113	1			217
						4707	9									
11	40155 X	40155	-0-	-0-	-0-	82	1	34380	3	Y	5175	5258	1			134
						5693	9									
12	35898 X	24558	-0-	-11340	-0-	30	1	20358	3	Y	3791	3612	1			313
						4170	9									

TOTAL GAS PROD: 382,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,305

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

01	T. A.	21776	-0-	21776	157272	13744	3	8032	9	N	7302	7355	1			308
02	T. A.	4023	-0-	4023	161295	1778	3	2245	9	N	2041	2272	1			77
03	0 W	32928	-0-	32928	194223	22911	3	10017	9	N	9106	9183	1			-0-
04	0 W	362	-0-	362	194585	362	3			Y	-0-					-0-
05	0 W	2099	-0-	2099	196684	1593	3	506	9	Y	460	355	1	84	8	21
06	0 W	3876	-0-	3876	200560	8	1	3600	3	Y	244	187	1	59	8	19
						268	9									
07	0 W	6629	-0-	6629	207189	295	1	5901	3	Y	394	397	1			16
						433	9									
08	0 W	7216	-0-	7216	214405	451	1	4383	3	Y	2165	1995	1			186
						2382	9									
09	0 W	-0-	-0-	-0-	214405					Y	43	44	1	39	8	146
10	0 W	321	-0-	321	214726	2	1	113	3	Y	187	307	1			26
						206	9									
11	0 W	921	-0-	921	215647	7	1	221	3	Y	630	509	1	95	8	52
						693	9									
12	0 W	6482	-0-	6482	222129	15	1	3421	3	Y	2769	2574	1	58	8	189
						3046	9									

TOTAL GAS PROD: 86,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 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	170998	X	170998	-0-	-0-	-0-	166644	3	4354	9	Y	3958	3929	0			91
02	117435	X	117435	-0-	-0-	-0-	112981	3	4454	9	Y	4049	4062	0			78
03	94921	X	94921	-0-	-0-	-0-	91045	3	3876	9	Y	3524	3558	0			44
04	118928	X	118928	-0-	-0-	-0-	115682	3	3246	9	Y	2951	2942	0			53
05	89778	X	89778	-0-	-0-	-0-	2	1	87017	3	Y	2508	2502	0			59
							2759	9									
06	89775	X	89775	-0-	-0-	-0-	93	1	86818	3	Y	2604	2597	0			66
							2864	9									
07	102619	X	102619	-0-	-0-	-0-	198	1	99145	3	Y	2978	2983	0			61
							3276	9									
08	91260	X	91260	-0-	-0-	-0-	121	1	87739	3	Y	3091	3104	0			48
							3400	9									
09	82707	X	82707	-0-	-0-	-0-	110	1	80354	3	Y	2039	1996	0			91
							2243	9									
10	85780	X	85780	-0-	-0-	-0-	109	1	82535	3	Y	2851	2903	0			39
							3136	9									
11	80048	X	80048	-0-	-0-	-0-	106	1	76570	3	Y	3065	3058	0			46
							3372	9									
12	74428	X	74428	-0-	-0-	-0-	120	1	70896	3	Y	3102	3078	0			70
							3412	9									

TOTAL GAS PROD: 1,198,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,720

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

01	SHUT IN		15323	-0-	15323	44339	9426	3	5897	9	Y	5361	6412	1			312
02	SHUT IN		21081	-0-	21081	65420	14393	3	6688	9	Y	6080	6174	1			218
03	0	W	21607	-0-	21607	87027	163	1	15306	3	Y	5580	2629	0	2998	1	171
							6138	9									
04	0	W	21598	-0-	21598	108625	144	1	14636	3	Y	6198	6164	0			205
							6818	9									
05	0	W	15336	-0-	15336	123961	173	1	10220	3	Y	4494	4490	0			209
							4943	9									
06	0	W	19485	-0-	19485	143446	247	1	13828	3	Y	4918	4879	0			248
							5410	9									
07	0	W	37294	-0-	37294	180740	221	1	18919	3	Y	16504	16422	0			330
							18154	9									
08	0	W	26132	-0-	26132	206872	169	1	8235	3	Y	16116	16195	0			251
							17728	9									
09	0	W	37114	-0-	37114	243986	206	1	11385	3	Y	23203	23196	0			258
							25523	9									
10	0	W	38480	-0-	38480	282466	261	1	22356	3	Y	14421	14476	0			203
							15863	9									
11	0	W	42690	-0-	42690	325156	259	1	21542	3	Y	18990	18841	0			352
							20889	9									
12	0	W	40711	-0-	40711	365867	247	1	16973	3	Y	21355	21232	0			475
							23491	9									

TOTAL GAS PROD: 336,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20799	-0-	-10728	-0-	14661	3	6138	9	Y	5580	6097	1	4	8	259
02	29493 X	15342	-0-	-14151	-0-	10850	3	4492	9	Y	4084	4198	1			145
03	31527 X	21187	-0-	-10340	-0-	71	1	16132	3	Y	4531	4618	1			58
						4984	9									
04	30510 X	13096	-0-	-17414	-0-	16	1	9509	3	Y	3246	3122	1			182
						3571	9									
05	31527 X	16843	-0-	-14684	-0-	3	1	12832	3	Y	3644	3798	1			28
						4008	9									
06	30510 X	12739	-0-	-17771	-0-	12	1	10431	3	Y	2087	2052	1			63
						2296	9									
07	31527 X	7377	-0-	-24150	-0-	24	1	5811	3	Y	1402	1432	1			33
						1542	9									
08	31527 X	2141	-0-	-29386	-0-	26	1	1642	3	Y	430	430	1			33
						473	9									
09	30510 X	7875	-0-	-22635	-0-	14	1	7220	3	Y	583	583	1			33
						641	9									
10	31527 X	6879	-0-	-24648	-0-	12	1	6553	3	Y	285	299	1			19
						314	9									
11	30510 X	3408	-0-	-27102	-0-	5	1	3396	3	Y	6					25
						7	9									
12	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	15	1	9011	3	Y	1	6	1			20
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 136,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,879

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	61	1			2
03	78895 X	42306	-0-	-36589	-0-	39356	2	2950	9	Y	2682	2546	1			138
04	76350 X	18248	-0-	-58102	-0-	16233	2	2015	9	Y	1832	1727	1			243
05	83254 X	83254	-0-	-0-	-0-	70	1	76088	3	Y	6451	6626	0			68
						7096	9									
06	100899 X	100899	-0-	-0-	-0-	98	1	92873	3	Y	7207	7152	0			123
						7928	9									
07	98747 X	98747	-0-	-0-	-0-	88	1	90395	3	Y	7513	7536	0			100
						8264	9									
08	78895 X	73335	-0-	-5560	-0-	62	1	66499	3	Y	6158	6204	0			54
						6774	9									
09	76350 X	76156	-0-	-194	-0-	80	1	69098	3	Y	6344	6286	0			112
						6978	9									
10	78895 X	78064	-0-	-831	-0-	115	1	70109	3	Y	7127	7148	0			91
						7840	9									
11	79746 X	79746	-0-	-0-	-0-	92	1	74090	3	Y	5058	5093	0			56
						5564	9									
12	78895 X	61791	-0-	-17104	-0-	88	1	56391	3	Y	4829	4835	0			50
						5312	9									

TOTAL GAS PROD: 712,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 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	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	10736	3	1755	9	Y	1595	1612	0			24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	6947	3	1846	9	Y	1678	1635	0			43
04	28153	X	28153	-0-	-0-	-0-	24112	3	4041	9	Y	3674	3459	0			258
05	33871	X	33871	-0-	-0-	-0-	29852	3	4019	9	Y	3654	3790	0			122
06	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	445	1	20229	3	Y	1216	1227	1			111
							1338	9									
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	52	1	6741	3	Y	931	1007	1			35
							1024	9									
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	27	1	8352	3	Y	738	764	1			9
							812	9									
09	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	76	1	21845	3	Y	2165	1248	0	899	1	27
							2382	9									
10	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	29	1	12802	3	Y	431	453	0			5
							474	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,082

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65482	X	65482	-0-	-0-	-0-	61415	3	4067	9	Y	3697	3663	0			114
02	72134	X	72134	-0-	-0-	-0-	68724	3	3410	9	Y	3100	3106	0			108
03	61244	X	61244	-0-	-0-	-0-	117	1	58058	3	Y	2790	2760	0			138
							3069	9									
04	22710	X	22401	-0-	-309	-0-	131	1	20722	3	Y	1407	1423	0			122
							1548	9									
05	28001	X	28001	-0-	-0-	-0-	125	1	26126	3	Y	1591	1587	0			126
							1750	9									
06	27193	X	27193	-0-	-0-	-0-	163	1	25434	3	Y	1451	1437	0			140
							1596	9									
07	31653	X	31653	-0-	-0-	-0-	156	1	29868	3	Y	1481	1485	0			136
							1629	9									
08	33679	X	33679	-0-	-0-	-0-	115	1	32671	3	Y	812	873	0			75
							893	9									
09	29513	X	29513	-0-	-0-	-0-	91	1	28761	3	Y	601	634	0			42
							661	9									
10	23467	X	20713	-0-	-2754	-0-	62	1	20224	3	Y	388	408	0			22
							427	9									
11	22710	X	21116	-0-	-1594	-0-	79	1	20819	3	Y	198	202	0			18
							218	9									
12	23467	X	9228	-0-	-14239	-0-	78	1	8976	3	Y	158	150	0			26
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 422,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,674

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 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	94323 X	19712	-0-	-74611	-0-	13473	3	6239	9	Y	5672	4497	0	1223	1	169
02	21141 X	19390	-0-	-1751	-0-	13255	3	6135	9	Y	5577	5300	0	379	1	67
03	22599 X	20504	-0-	-2095	-0-	50	1	13630	3	Y	6204	6177	0			94
						6824	9									
04	21870 X	15197	-0-	-6673	-0-	29	1	9571	3	Y	5088	5077	0			105
						5597	9									
05	22599 X	17481	-0-	-5118	-0-	52	1	12352	3	Y	4615	4650	0			70
						5077	9									
06	21870 X	20004	-0-	-1866	-0-	37	1	13662	3	Y	5732	5708	0			94
						6305	9									
07	22599 X	18067	-0-	-4532	-0-	27	1	12422	3	Y	5107	5111	0			90
						5618	9									
08	22599 X	18549	-0-	-4050	-0-	25	1	14127	3	Y	3997	3967	0	56	1	64
						4397	9									
09	21870 X	18219	-0-	-3651	-0-	90	1	13572	3	Y	4143	4140	0			67
						4557	9									
10	22599 X	18497	-0-	-4102	-0-	13	1	13945	3	Y	4126	4095	0			98
						4539	9									
11	21870 X	18987	-0-	-2883	-0-	2	1	14596	3	Y	3990	3964	0	53	1	71
						4389	9									
12	22599 X	14916	-0-	-7683	-0-	6	1	11433	3	Y	3161	3146	0			86
						3477	9									

TOTAL GAS PROD: 219,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,412

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

01	140256 X	22955	-0-	-117301	-0-	16165	3	6790	9	Y	6173	4894	0	1331	1	184
02	22272 X	20954	-0-	-1318	-0-	14075	3	6879	9	Y	6254	5944	0	419	1	75
03	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	68	1	18595	3	Y	6645	6620	0			100
						7310	9									
04	23040 X	20663	-0-	-2377	-0-	45	1	14735	3	Y	5348	5338	0			110
						5883	9									
05	23808 X	19562	-0-	-4246	-0-	65	1	15206	3	Y	3901	3952	0			59
						4291	9									
06	28695 X	28695	-0-	-0-	-0-	58	1	21454	3	Y	6530	6482	0			107
						7183	9									
07	24126 X	24126	-0-	-0-	-0-	37	1	16869	3	Y	6564	6555	0			116
						7220	9									
08	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	34	1	19318	3	Y	5248	5208	0	72	1	84
						5773	9									
09	24572 X	24572	-0-	-0-	-0-	123	1	18630	3	Y	5290	5289	0			85
						5819	9									
10	23808 X	23646	-0-	-162	-0-	16	1	18464	3	Y	4696	4669	0			112
						5166	9									
11	25108 X	25108	-0-	-0-	-0-	3	1	19613	3	Y	4993	4956	0	60	1	89
						5492	9									
12	23808 X	22636	-0-	-1172	-0-	9	1	17895	3	Y	4302	4275	0			116
						4732	9									

TOTAL GAS PROD: 284,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,944

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 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	42718	X	14427	-0-	-28291	-0-	12952	3	1475	9	Y	1341	1330	0			56
02	39962	X	3512	-0-	-36450	-0-	3218	3	294	9	Y	267	3	0	315	1	5
03	42718	X	-0-	-0-	-42718	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	41340	X	-0-	-0-	-41340	-0-					Y	-0-					-0-
05	42718	X	1186	-0-	-41532	-0-	1	1	496	3	Y	626	529	1	50	8	47
							689	9									
06	41340	X	8423	-0-	-32917	-0-	12	1	7092	3	Y	1199	1203	1			43
							1319	9									
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
08	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	66	1	15595	3	Y	175	170	0			5
							193	9									
09	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	42	1	22837	3	Y	1297	1065	0	171	1	66
							1427	9									
10	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	42	1	21503	3	Y	1917	1458	0	453	1	72
							2109	9									
11	15330	X	5385	-0-	-9945	-0-	13	1	4425	3	Y	861	773	0	113	1	47
							947	9									
12	25110	X	10997	-0-	-14113	-0-	24	1	9502	3	Y	1337	991	0	325	1	68
							1471	9									

TOTAL GAS PROD: 107,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,020

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

01	96333	X	96333	-0-	-0-	-0-	90238	3	6095	9	Y	5541	5519	0	118	1	81
02	117727	X	117727	-0-	-0-	-0-	111663	3	6064	9	Y	5513	5512	0			82
03	92721	X	89162	-0-	-3559	-0-	238	1	83492	3	Y	4938	4936	0			84
							5432	9									
04	89730	X	85630	-0-	-4100	-0-	228	1	79998	3	Y	4913	4936	0			61
							5404	9									
05	92721	X	62087	-0-	-30634	-0-	56748	3	5339	9	Y	4854	4841	0			74
06	89730	X	58566	-0-	-31164	-0-	73	1	53822	3	Y	4246	4230	0			90
							4671	9									
07	92721	X	59710	-0-	-33011	-0-	68	1	54186	3	Y	4960	4885	0			165
							5456	9									
08	89156	X	50249	-0-	-38907	-0-	47	1	43868	3	Y	5758	5847	0			76
							6334	9									
09	85620	X	45694	-0-	-39926	-0-	47	1	40717	3	Y	4482	4404	0			154
							4930	9									
10	62093	X	39407	-0-	-22686	-0-	31	1	34321	3	Y	4595	4670	0			79
							5055	9									
11	58560	X	29431	-0-	-29129	-0-	29	1	24615	3	Y	4352	4378	0			53
							4787	9									
12	59706	X	28807	-0-	-30899	-0-	27	1	23975	3	Y	4368	4324	0			97
							4805	9									

TOTAL GAS PROD: 762,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,520

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 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	38657 X	6551	-0-	-32106	-0-	6401	3	150	9	Y	136	108	0	26	1	4
02	36163 X	7149	-0-	-29014	-0-	6529	3	620	9	Y	564	536	0	25	1	7
03	38657 X	12703	-0-	-25954	-0-	36	1	9855	3	Y	2556	2524	0			39
						2812	9									
04	37410 X	10521	-0-	-26889	-0-	25	1	8080	3	Y	2196	2190	0			45
						2416	9									
05	38657 X	8382	-0-	-30275	-0-	25	1	5797	3	Y	2327	2337	0			35
						2560	9									
06	37410 X	18038	-0-	-19372	-0-	35	1	12857	3	Y	4678	4637	0			76
						5146	9									
07	16891 X	16891	-0-	-0-	-0-	27	1	12078	3	Y	4351	4350	0			77
						4786	9									
08	15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	21	1	12160	3	Y	3063	3043	0	48	1	49
						3369	9									
09	18030 X	15487	-0-	-2543	-0-	78	1	11861	3	Y	3225	3222	0			52
						3548	9									
10	18631 X	12515	-0-	-6116	-0-	8	1	8692	3	Y	3468	3438	0			82
						3815	9									
11	18030 X	14247	-0-	-3783	-0-	1	1	9238	3	Y	4553	4509	0	45	1	81
						5008	9									
12	16895 X	14118	-0-	-2777	-0-	5	1	10055	3	Y	3689	3670	0			100
						4058	9									

TOTAL GAS PROD: 152,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,806

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

01	91295 X	73002	-0-	-18293	-0-	68405	3	4597	9	Y	4179	4207	0			66
02	85405 X	42771	-0-	-42634	-0-	39738	3	3033	9	Y	2757	2725	0			98
03	91295 X	64155	-0-	-27140	-0-	59401	3	4754	9	Y	4322	2618	0	1580	1	222
04	88350 X	63131	-0-	-25219	-0-	59115	3	4016	9	Y	3651	2932	0	467	1	474
05	91295 X	65928	-0-	-25367	-0-	57	1	61573	3	Y	3907	4340	0			41
						4298	9									
06	88350 X	76413	-0-	-11937	-0-	77	1	72605	3	Y	3392	3375	0			58
						3731	9									
07	91295 X	67420	-0-	-23875	-0-	61	1	62933	3	Y	4024	4028	0			54
						4426	9									
08	91295 X	71140	-0-	-20155	-0-	63	1	66944	3	Y	3757	3778	0			33
						4133	9									
09	63810 X	32975	-0-	-30835	-0-	36	1	31186	3	Y	1594	1599	0			28
						1753	9									
10	78957 X	3957	-0-	-75000	-0-	6	1	3945	3	Y	5	33	1			-0-
						6	9									
11	76410 X	63259	-0-	-13151	-0-	73	1	59061	3	Y	3750	3709	0			41
						4125	9									
12	71145 X	50920	-0-	-20225	-0-	73	1	47007	3	Y	3491	3496	0			36
						3840	9									

TOTAL GAS PROD: 675,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,829

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	11695	3	1969	9	Y	1790	1768	1			40
02	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	10294	3	2672	9	Y	2429	2452	1			17
03	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	13060	3	4787	9	Y	4352	4248	1			121
04	17796 X	17796	-0-	-0-	-0-	3	1	12911	3	Y	4438	4513	1			46
						4882	9									
05	18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	26	1	13108	3	Y	5047	5032	1			61
						5552	9									
06	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	82	1	12498	3	Y	2466	2509	1			18
						2713	9									
07	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	37	1	10405	3	Y	648	608	1			58
						713	9									
08	11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	30	1	11526	3	Y	-0-	8	0			50
09	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	32	1	15614	3	Y	7					57
						8	9									
10	15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	29	1	13708	3	Y	1530	1526	0			61
						1683	9									
11	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	27	1	13025	3	Y	1293	1287	0			67
						1422	9									
12	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	109	1	15217	3	Y	1468	1452	0			83
						1615	9									

TOTAL GAS PROD: 181,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,468

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

01	31155 X	18111	-0-	-13044	-0-	14915	3	3196	9	Y	2905	2873	1			64
02	29145 X	21210	-0-	-7935	-0-	16759	3	4451	9	Y	4046	4082	1			28
03	31155 X	25897	-0-	-5258	-0-	20427	3	5470	9	Y	4973	4863	1			138
04	30150 X	19670	-0-	-10480	-0-	3	1	15082	3	Y	4168	4262	1			44
						4585	9									
05	31155 X	20601	-0-	-10554	-0-	30	1	15174	3	Y	4906	4890	1			60
						5397	9									
06	30150 X	19227	-0-	-10923	-0-	101	1	15221	3	Y	3550	3584	1			26
						3905	9									
07	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	41	1	11397	3	Y	902	848	1			80
						992	9									
08	25885 X	11144	-0-	-14741	-0-	29	1	11114	3	Y	1	11	0			70
						1	9									
09	19950 X	18263	-0-	-1687	-0-	37	1	18217	3	Y	8					78
						9	9									
10	20615 X	18152	-0-	-2463	-0-	35	1	16359	3	Y	1598	1612	0			64
						1758	9									
11	19230 X	17841	-0-	-1389	-0-	33	1	15799	3	Y	1826	1796	0			94
						2009	9									
12	18879 X	16457	-0-	-2422	-0-	102	1	14231	3	Y	1931	1916	0			109
						2124	9									

TOTAL GAS PROD: 219,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,814

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14697	-0-	-6228	-0-	10948	3	3749	9	Y	3408	3372	1			75
02	19575 X	16532	-0-	-3043	-0-	11122	3	5410	9	Y	4918	4959	1			34
03	20925 X	18712	-0-	-2213	-0-	14618	3	4094	9	Y	3722	3653	1			103
04	20250 X	18874	-0-	-1376	-0-	3	1	14652	3	Y	3835	3898	1			40
						4219	9									
05	20925 X	19520	-0-	-1405	-0-	29	1	14839	3	Y	4229	4218	1			51
						4652	9									
06	20250 X	16380	-0-	-3870	-0-	90	1	13685	3	Y	2368	2401	1			18
						2605	9									
07	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	37	1	10474	3	Y	576	543	1			51
						634	9									
08	19530 X	11065	-0-	-8465	-0-	29	1	11036	3	Y	-0-	7	0			44
09	18900 X	14400	-0-	-4500	-0-	29	1	14362	3	Y	8					52
						9	9									
10	19530 X	16658	-0-	-2872	-0-	32	1	14869	3	Y	1597	1585	0			64
						1757	9									
11	16380 X	12832	-0-	-3548	-0-	24	1	11345	3	Y	1330	1325	0			69
						1463	9									
12	14880 X	9188	-0-	-5692	-0-	55	1	7721	3	Y	1284	1280	0			73
						1412	9									

TOTAL GAS PROD: 180,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,275

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

01	T. A.	22842	-0-	22842	52571	19442	3	3400	9	Y	3091	3158	1			127
02	86591 X	34020	-0-	-52571	-0-	30815	3	3205	9	Y	2914	3000	1			41
03	38905 X	28310	-0-	-10595	-0-	24439	3	3871	9	Y	3519	3533	1			27
04	37650 X	17001	-0-	-20649	-0-	19	1	15056	3	Y	1751	1748	1			30
						1926	9									
05	38905 X	19861	-0-	-19044	-0-	48	1	17364	3	Y	2226	2223	1			33
						2449	9									
06	37650 X	25510	-0-	-12140	-0-	37	1	23837	3	Y	1487	1454	1			66
						1636	9									
07	38905 X	27628	-0-	-11277	-0-	46	1	25926	3	Y	1505	1532	0			39
						1656	9									
08	38905 X	30191	-0-	-8714	-0-	37	1	27095	3	Y	2781	2780	0			40
						3059	9									
09	37650 X	21055	-0-	-16595	-0-	36	1	19787	3	Y	1120	1117	0			43
						1232	9									
10	38905 X	18693	-0-	-20212	-0-	46	1	16351	3	Y	2087	2060	0			70
						2296	9									
11	37650 X	21244	-0-	-16406	-0-	44	1	17256	3	Y	3585	3559	0			96
						3944	9									
12	38905 X	17382	-0-	-21523	-0-	50	1	14968	3	Y	2149	2155	0			90
						2364	9									

TOTAL GAS PROD: 283,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36437	X	36437	-0-	-0-	-0-	31401	3	5036	9	Y	4578	4545	0			141
02	28762	X	28762	-0-	-0-	-0-	24762	3	4000	9	Y	3636	3651	0			126
03	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	46	1	22788	3	Y	3273	3238	0			161
							3600	9									
04	24510	X	15318	-0-	-9192	-0-	84	1	13199	3	Y	1850	1851	0			160
							2035	9									
05	25327	X	17774	-0-	-7553	-0-	74	1	15344	3	Y	2142	2133	0			169
							2356	9									
06	24510	X	15390	-0-	-9120	-0-	86	1	13432	3	Y	1702	1707	0			164
							1872	9									
07	25327	X	17052	-0-	-8275	-0-	79	1	15012	3	Y	1783	1784	0			163
							1961	9									
08	25327	X	20072	-0-	-5255	-0-	60	1	17131	3	Y	2619	2539	0			243
							2881	9									
09	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	56	1	17656	3	Y	1222	1380	0			85
							1344	9									
10	33547	X	33547	-0-	-0-	-0-	100	1	32549	3	Y	816	855	0			46
							898	9									
11	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	75	1	19588	3	Y	524	522	0			48
							576	9									
12	20057	X	14304	-0-	-5753	-0-	117	1	13450	3	Y	670	607	0			111
							737	9									

TOTAL GAS PROD: 264,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,815

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

01	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	6648	3	891	9	N	810	866	1			247
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	6949	3	657	9	N	597	704	1			140
03	7037	X	1711	-0-	-5326	-0-	1646	3	65	9	N	59					199
04	6810	X	1990	-0-	-4820	-0-	1367	3	623	9	N	566	536	1			229
05	7037	X	4196	-0-	-2841	-0-	3104	3	1092	9	N	993	865	1			357
06	6810	X	3123	-0-	-3687	-0-	2342	3	781	9	N	710	513	1			554
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	3450	3	1026	9	N	933	1125	1			362
08	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	2764	3	997	9	N	906	1078	1			190
09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	4286	3	1091	9	N	992	820	1	81	8	281
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4024	3	893	9	N	812	810	1	65	8	218
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	3743	3	877	9	N	797	856	1			159
12	5549	X	3610	-0-	-1939	-0-	2895	3	715	9	N	650	319	1			490

TOTAL GAS PROD: 52,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,825

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792 X	10121	-0-	-15671	-0-	5921	3	4200	9	Y	3818	3772	1			84
02	24128 X	8232	-0-	-15896	-0-	4566	3	3666	9	Y	3333	3394	1			23
03	25792 X	8541	-0-	-17251	-0-	5245	3	3296	9	Y	2996	2936	1			83
04	24960 X	6797	-0-	-18163	-0-	1	1	4009	3	Y	2534	2590	1			27
						2787	9									
05	25792 X	9477	-0-	-16315	-0-	13	1	6327	3	Y	2852	2844	1			35
						3137	9									
06	24960 X	13047	-0-	-11913	-0-	70	1	10539	3	Y	2216	2235	1			16
						2438	9									
07	25792 X	9785	-0-	-16007	-0-	32	1	8885	3	Y	789	735	1			70
						868	9									
08	9486 X	7956	-0-	-1530	-0-	21	1	7935	3	Y	-0-	9	0			61
09	13050 X	6589	-0-	-6461	-0-	13	1	6567	3	Y	8					69
						9	9									
10	13485 X	3798	-0-	-9687	-0-	6	1	2623	3	Y	1063	1089	0			43
						1169	9									
11	13050 X	12040	-0-	-1010	-0-	21	1	9948	3	Y	1883	1829	0			97
						2071	9									
12	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	73	1	10259	3	Y	1165	1196	0			66
						1282	9									

TOTAL GAS PROD: 107,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,657

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

01	35867 X	8157	-0-	-27710	-0-	5473	3	2684	9	Y	2440	1935	0	462	1	73
02	33553 X	3985	-0-	-29568	-0-	2032	3	1953	9	Y	1775	1687	0	140	1	21
03	35867 X	2047	-0-	-33820	-0-	5	1	1365	3	Y	615	627	0			9
						677	9									
04	34710 X	5527	-0-	-29183	-0-	10	1	3396	3	Y	1928	1897	0			40
						2121	9									
05	35867 X	2741	-0-	-33126	-0-	8	1	1986	3	Y	679	709	0			10
						747	9									
06	34710 X	3762	-0-	-30948	-0-	6	1	2306	3	Y	1318	1306	0			22
						1450	9									
07	35867 X	4599	-0-	-31268	-0-	7	1	3097	3	Y	1359	1357	0			24
						1495	9									
08	5704 X	4755	-0-	-949	-0-	5	1	3105	3	Y	1495	1480	0	15	1	24
						1645	9									
09	5520 X	5101	-0-	-419	-0-	22	1	3359	3	Y	1564	1563	0			25
						1720	9									
10	4588 X	4502	-0-	-86	-0-	2	1	2720	3	Y	1618	1605	0			38
						1780	9									
11	4590 X	2186	-0-	-2404	-0-	667	3	1519	9	Y	1381	1373	0	21	1	25
12	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	3	1	6154	3	Y	1687	1666	0			46
						1856	9									

TOTAL GAS PROD: 55,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,859

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993 X	9815	-0-	-18178	-0-	7886	3	1929	9	Y	1754	1792	1			55
02	26187 X	703	-0-	-25484	-0-	563	3	140	9	Y	127	125	1			57
03	27993 X	12832	-0-	-15161	-0-	14	1	8247	3	Y	4155	3855	1			357
						4571	9									
04	27090 X	20848	-0-	-6242	-0-	41	1	13298	3	Y	6826	7004	1			179
						7509	9									
05	27993 X	8402	-0-	-19591	-0-	15	1	5108	3	Y	2981	3098	1			62
						3279	9									
06	27090 X	7451	-0-	-19639	-0-	10	1	5563	3	Y	1707	1761	1			8
						1878	9									
07	27993 X	11984	-0-	-16009	-0-	27	1	10053	3	Y	1731	1716	1			23
						1904	9									
08	24753 X	24753	-0-	-0-	-0-	151	1	24386	3	Y	196	155	1			64
						216	9									
09	23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	159	1	21562	3	Y	1391	1418	0			37
						1530	9									
10	19041 X	19041	-0-	-0-	-0-	101	1	18907	3	Y	30					67
						33	9									
11	23940 X	272	-0-	-23668	-0-	6	1	266	3	Y	-0-					67
12	24738 X	3	-0-	-24735	-0-	3	3			Y	-0-	27	0			40

TOTAL GAS PROD: 139,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,898

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

01	T. A.	22340	-0-	22340	23469	15300	3	7040	9	Y	6400	6119	1			373
02	0 W	31565	-0-	31565	55034	23128	3	8437	9	Y	7670	7768	1			275
03	90633 X	35599	-0-	-55034	-0-	297	1	27800	3	Y	6820	3213	0	3672	1	210
						7502	9									
04	31496 X	31496	-0-	-0-	-0-	234	1	23828	3	Y	6758	6745	0			223
						7434	9									
05	30690 X	24035	-0-	-6655	-0-	301	1	17797	3	Y	5397	5369	0			251
						5937	9									
06	29700 X	26447	-0-	-3253	-0-	374	1	20912	3	Y	4692	4707	0			236
						5161	9									
07	40841 X	40841	-0-	-0-	-0-	305	1	26139	3	Y	13088	13062	0			262
						14397	9									
08	30690 X	26411	-0-	-4279	-0-	243	1	11812	3	Y	13051	13109	0			204
						14356	9									
09	41204 X	41204	-0-	-0-	-0-	316	1	17445	3	Y	21312	21279	0			237
						23443	9									
10	37215 X	37215	-0-	-0-	-0-	280	1	23960	3	Y	11795	11866	0			166
						12975	9									
11	29700 X	26552	-0-	-3148	-0-	167	1	13857	3	Y	11389	11344	0			211
						12528	9									
12	30690 X	27333	-0-	-3357	-0-	188	1	12976	3	Y	12881	12805	0			287
						14169	9									

TOTAL GAS PROD: 371,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	5090	-0-	5090	5090	4065	3	1025	9	Y	932	911	1			21
02	0 W	16718	-0-	16718	21808	14155	3	2563	9	Y	2330	2335	1			16
03	0 W	17360	-0-	17360	39168	12677	3	4683	9	Y	4257	4155	1			118
04	0 W	17238	-0-	17238	56406	3	1	11748	3	Y	4988	5054	1			52
						5487	9									
05	0 W	19324	-0-	19324	75730	25	1	12395	3	Y	6276	6252	1			76
						6904	9									
06	0 W	11001	-0-	11001	86731	46	1	7039	3	Y	3560	3610	1			26
						3916	9									
07	0 W	13433	-0-	13433	100164	44	1	12173	3	Y	1105	1033	1			98
						1216	9									
08	0 W	20577	-0-	20577	120741	54	1	20523	3	Y	-0-	13	0			85
09	0 W	12025	-0-	12025	132766	24	1	11988	3	Y	12					97
						13	9									
10	0 W	21417	-0-	21417	154183	40	1	18815	3	Y	2329	2333	0			93
						2562	9									
11	0 W	17123	-0-	17123	171306	31	1	14890	3	Y	2002	1992	0			103
						2202	9									
12	0 W	35749	-0-	35749	207055	237	1	33154	3	Y	2144	2126	0			121
						2358	9									

TOTAL GAS PROD: 207,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,935

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1887	-0-	1887	1887	1102	3	785	9	Y	714	694	1			20
04	38910 X	28294	-0-	-10616	-0-	5	1	19040	3	Y	8408	8340	1			88
						9249	9									
05	40207 X	29664	-0-	-10543	-0-	38	1	19484	3	Y	9220	9196	1			112
						10142	9									
06	38910 X	21483	-0-	-17427	-0-	93	1	14014	3	Y	6705	6767	1			50
						7376	9									
07	40207 X	18086	-0-	-22121	-0-	57	1	15799	3	Y	2027	1897	1			180
						2230	9									
08	40207 X	15223	-0-	-24984	-0-	40	1	15183	3	Y	-0-	24	0			156
09	38910 X	17232	-0-	-21678	-0-	35	1	17182	3	Y	14					170
						15	9									
10	40207 X	19720	-0-	-20487	-0-	36	1	16889	3	Y	2541	2607	0			104
						2795	9									
11	38910 X	15801	-0-	-23109	-0-	28	1	13209	3	Y	2331	2315	0			120
						2564	9									
12	40207 X	33278	-0-	-6929	-0-	218	1	30477	3	Y	2348	2335	0			133
						2583	9									

TOTAL GAS PROD: 200,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,308

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 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	T. A.	6479	-0-	6479	6479	5201	3	1278	9	Y	1162	1136	1			26
02	0 W	22528	-0-	22528	29007	20546	3	1982	9	Y	1802	1815	1			13
03	0 W	20732	-0-	20732	49739	18478	3	2254	9	Y	2049	2005	1			57
04	0 W	21923	-0-	21923	71662	4	1	18227	3	Y	3356	3378	1			35
						3692	9									
05	0 W	33657	-0-	33657	105319	57	1	28707	3	Y	4448	4429	1			54
						4893	9									
06	0 W	21542	-0-	21542	126861	119	1	18016	3	Y	3097	3128	1			23
						3407	9									
07	0 W	15207	-0-	15207	142068	50	1	14093	3	Y	967	904	1			86
						1064	9									
08	0 W	16734	-0-	16734	158802	44	1	16690	3	Y	-0-	11	0			75
09	0 W	21948	-0-	21948	180750	44	1	21887	3	Y	15					90
						17	9									
10	0 W	21232	-0-	21232	201982	39	1	18349	3	Y	2585	2573	0			102
						2844	9									
11	0 W	17844	-0-	17844	219826	32	1	15225	3	Y	2352	2333	0			121
						2587	9									
12	0 W	29758	-0-	29758	249584	194	1	27188	3	Y	2160	2159	0			122
						2376	9									

TOTAL GAS PROD: 249,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,993

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

01	56978 X	39922	-0-	-17056	-0-	33684	3	6238	9	Y	5671	5845	1			71
02	53302 X	26852	-0-	-26450	-0-	21995	3	4857	9	Y	4415	4408	1			78
03	56978 X	32824	-0-	-24154	-0-	28229	3	4595	9	Y	4177	4203	1			52
04	55140 X	20747	-0-	-34393	-0-	5	1	17648	3	Y	2813	2782	1			83
						3094	9									
05	56978 X	25904	-0-	-31074	-0-	26	1	21960	3	Y	3562	3535	1			110
						3918	9									
06	55140 X	16610	-0-	-38530	-0-	39	1	13115	3	Y	3142	3136	1			116
						3456	9									
07	56978 X	31952	-0-	-25026	-0-	113	1	27518	3	Y	3928	3957	1			87
						4321	9									
08	56978 X	41093	-0-	-15885	-0-	43	1	36328	3	Y	4293	4290	1			90
						4722	9									
09	55140 X	39072	-0-	-16068	-0-	75	1	34656	3	Y	3946	3833	1			203
						4341	9									
10	33475 X	33475	-0-	-0-	-0-	64	1	28923	3	Y	4080	4152	1			131
						4488	9									
11	39780 X	5297	-0-	-34483	-0-	34	1	5222	3	Y	37	135	1			33
						41	9									
12	41106 X	33518	-0-	-7588	-0-	124	1	33316	3	Y	71					104
						78	9									

TOTAL GAS PROD: 347,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,135

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 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	53506 X	39865	-0-	-13641	-0-	34015	3	5850	9	Y	5318	5474	1			66
02	50054 X	31649	-0-	-18405	-0-	27845	3	3804	9	Y	3458	3463	1			61
03	53506 X	38387	-0-	-15119	-0-	33996	3	4391	9	Y	3992	4003	1			50
04	51780 X	24457	-0-	-27323	-0-	6	1	21495	3	Y	2687	2658	1			79
						2956	9									
05	53506 X	30529	-0-	-22977	-0-	31	1	26752	3	Y	3405	3378	1			106
						3746	9									
06	51780 X	25167	-0-	-26613	-0-	64	1	21801	3	Y	3002	2997	1			111
						3302	9									
07	53506 X	36218	-0-	-17288	-0-	130	1	31884	3	Y	3822	3848	1			85
						4204	9									
08	53506 X	45221	-0-	-8285	-0-	48	1	40984	3	Y	3808	3813	1			80
						4189	9									
09	51780 X	40385	-0-	-11395	-0-	78	1	36270	3	Y	3670	3561	1			189
						4037	9									
10	53506 X	30269	-0-	-23237	-0-	58	1	25923	3	Y	3898	3962	1			125
						4288	9									
11	43770 X	777	-0-	-42993	-0-	5	1	761	3	Y	10	126	1			9
						11	9									
12	45229 X	25553	-0-	-19676	-0-	95	1	25392	3	Y	60					69
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 368,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,130

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

01	36396 X	36396	-0-	-0-	-0-	32028	3	4368	9	Y	3971	4050	1			50
02	37689 X	37689	-0-	-0-	-0-	32808	3	4881	9	Y	4437	4409	1			78
03	48706 X	48706	-0-	-0-	-0-	42808	3	5898	9	Y	5362	5373	1			67
04	33840 X	28517	-0-	-5323	-0-	7	1	24579	3	Y	3574	3536	1			105
						3931	9									
05	34968 X	34228	-0-	-740	-0-	35	1	29317	3	Y	4433	4401	1			137
						4876	9									
06	33840 X	22619	-0-	-11221	-0-	56	1	19032	3	Y	3210	3229	1			118
						3531	9									
07	41330 X	41330	-0-	-0-	-0-	147	1	35804	3	Y	4890	4899	1			109
						5379	9									
08	52292 X	52292	-0-	-0-	-0-	56	1	47060	3	Y	4705	4716	1			98
						5176	9									
09	55708 X	55708	-0-	-0-	-0-	109	1	50924	3	Y	4250	4130	1			218
						4675	9									
10	43291 X	43291	-0-	-0-	-0-	87	1	39340	3	Y	3513	3619	1			112
						3864	9									
11	33840 X	899	-0-	-32941	-0-	6	1	883	3	Y	9	113	1			8
						10	9									
12	34968 X	29318	-0-	-5650	-0-	108	1	29154	3	Y	51					59
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 430,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,405

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	29131	-0-	29131	108030	25229	3	3902	9	Y	3547	3618	1			146
02	116854 X	8824	-0-	-108030	-0-	7439	3	1385	9	Y	1259	1387	1			18
03	40486 X	36308	-0-	-4178	-0-	31060	3	5248	9	Y	4771	4752	1			37
04	39180 X	19782	-0-	-19398	-0-	22	1	17383	3	Y	2161	2161	1			37
						2377	9									
05	40486 X	27400	-0-	-13086	-0-	65	1	23915	3	Y	3109	3100	1			46
						3420	9									
06	39180 X	27083	-0-	-12097	-0-	38	1	24589	3	Y	2233	2180	1			99
						2456	9									
07	40486 X	30568	-0-	-9918	-0-	50	1	27621	3	Y	2634	2665	0			68
						2897	9									
08	40486 X	31940	-0-	-8546	-0-	37	1	26792	3	Y	4646	4647	0			67
						5111	9									
09	39180 X	18948	-0-	-20232	-0-	29	1	15851	3	Y	2789	2749	0			107
						3068	9									
10	40486 X	23416	-0-	-17070	-0-	56	1	19803	3	Y	3234	3233	0			108
						3557	9									
11	39180 X	23796	-0-	-15384	-0-	48	1	18930	3	Y	4380	4370	0			118
						4818	9									
12	40486 X	16653	-0-	-23833	-0-	47	1	13971	3	Y	2395	2412	0			101
						2635	9									

TOTAL GAS PROD: 293,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,158

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

01	T. A.	26186	-0-	26186	60539	22205	3	3981	9	Y	3619	3688	1			149
02	96127 X	35588	-0-	-60539	-0-	30729	3	4859	9	Y	4417	4504	1			62
03	36704 X	30126	-0-	-6578	-0-	25914	3	4212	9	Y	3829	3861	1			30
04	35520 X	18199	-0-	-17321	-0-	20	1	16356	3	Y	1657	1659	1			28
						1823	9									
05	36704 X	18755	-0-	-17949	-0-	45	1	16403	3	Y	2097	2094	1			31
						2307	9									
06	35520 X	31437	-0-	-4083	-0-	44	1	29169	3	Y	2022	1964	1			89
						2224	9									
07	36704 X	33023	-0-	-3681	-0-	54	1	30122	3	Y	2588	2610	0			67
						2847	9									
08	37672 X	37672	-0-	-0-	-0-	42	1	31043	3	Y	5988	5969	0			86
						6587	9									
09	35520 X	27128	-0-	-8392	-0-	43	1	23293	3	Y	3447	3401	0			132
						3792	9									
10	36704 X	23996	-0-	-12708	-0-	53	1	18839	3	Y	4640	4617	0			155
						5104	9									
11	35520 X	27326	-0-	-8194	-0-	53	1	20903	3	Y	5791	5791	0			155
						6370	9									
12	36704 X	18589	-0-	-18115	-0-	52	1	15242	3	Y	2995	3024	0			126
						3295	9									

TOTAL GAS PROD: 328,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,090

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	3447	-0-	3447	15531	2734	3	713	9	Y	648	443	1			205
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	15531					Y	-0-					205
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	15531					Y	19	221	1			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	15531					Y	-0-	3	1			-0-
05	T. A.	147	-0-	147	15678	147	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	104	-0-	104	15782	80	3	24	9	Y	22	22	8			-0-
07	T. A.	32	-0-	32	15814	32	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	3361	-0-	3361	19175	3361	3			Y	-0-					-0-
09	27359 X	8184	-0-	-19175	-0-	6593	3	1591	9	Y	1446	603	1	774	8	69
10	6138 X	6070	-0-	-68	-0-	599	1	3565	3	Y	1733	1055	1	267	8	480
						1906	9									
11	5940 X	4873	-0-	-1067	-0-	333	1	3603	3	Y	852	1073	1			259
						937	9									
12	6138 X	5924	-0-	-214	-0-	27	1	4724	3	Y	1066	495	1			830
						1173	9									

TOTAL GAS PROD: 32,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,786

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

01	9982 X	5347	-0-	-4635	-0-	4581	3	766	9	N	696	687	1			176
02	9338 X	4467	-0-	-4871	-0-	3821	3	646	9	N	587	530	1			233
03	9982 X	3457	-0-	-6525	-0-	3022	3	435	9	N	395	521	1			107
04	9660 X	2923	-0-	-6737	-0-	2427	3	496	9	N	451	476	1			82
05	9982 X	3477	-0-	-6505	-0-	2853	3	624	9	N	567	276	1			373
06	9660 X	3036	-0-	-6624	-0-	2534	3	502	9	N	456	346	1			483
07	9982 X	4130	-0-	-5852	-0-	3473	3	657	9	N	597	717	1			363
08	9982 X	3467	-0-	-6515	-0-	3007	3	460	9	N	418	521	1			260
09	9660 X	4272	-0-	-5388	-0-	3620	3	652	9	N	593	687	1	44	8	122
10	9982 X	3495	-0-	-6487	-0-	3033	3	462	9	N	420	326	1	34	8	182
11	3990 X	3644	-0-	-346	-0-	3084	3	560	9	N	509	509	1			182
12	4402 X	3482	-0-	-920	-0-	2995	3	487	9	N	443	140	1			485

TOTAL GAS PROD: 45,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,132

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

01	27342 X	21699	-0-	-5643	-0-	16545	3	5154	9	Y	4685	4532	1			218
02	25578 X	21738	-0-	-3840	-0-	16446	3	5292	9	Y	4811	4859	1			170
03	33523 X	33523	-0-	-0-	-0-	119	1	27198	3	Y	5642	5740	1			72
						6206	9									
04	26460 X	20844	-0-	-5616	-0-	28	1	16812	3	Y	3640	3431	1	81	8	200
						4004	9									
05	27342 X	15431	-0-	-11911	-0-	3	1	13012	3	Y	2196	2379	1			17
						2416	9									
06	26460 X	7577	-0-	-18883	-0-	8	1	6949	3	Y	564	564	1			17
						620	9									
07	27342 X	21204	-0-	-6138	-0-	79	1	19290	3	Y	1668	1646	1			39
						1835	9									
08	27342 X	3556	-0-	-23786	-0-	53	1	3299	3	Y	185	210	1			14
						204	9									
09	26460 X	19177	-0-	-7283	-0-	34	1	17095	3	Y	1862	1701	1	72	8	103
						2048	9									
10	27342 X	6235	-0-	-21107	-0-	11	1	5787	3	Y	397	423	1	54	8	23
						437	9									
11	26460 X	14255	-0-	-12205	-0-	22	1	14223	3	Y	9					32
						10	9									
12	27342 X	12847	-0-	-14495	-0-	21	1	12826	3	Y	-0-	7	1			25

TOTAL GAS PROD: 198,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,659

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684 X	13385	-0-	-10299	-0-	8720	3	4665	9	Y	4241	4066	1			197
02	22156 X	10835	-0-	-11321	-0-	5636	3	5199	9	Y	4726	4756	1			167
03	23684 X	14690	-0-	-8994	-0-	37	1	8549	3	Y	5549	5645	1			71
						6104	9									
04	22920 X	14022	-0-	-8898	-0-	18	1	10932	3	Y	2793	2707	1			157
						3072	9									
05	23684 X	18528	-0-	-5156	-0-	4	1	14991	3	Y	3212	3345	1			24
						3533	9									
06	22920 X	17119	-0-	-5801	-0-	18	1	14675	3	Y	2205	2162	1			67
						2426	9									
07	23684 X	8342	-0-	-15342	-0-	30	1	7351	3	Y	874	920	1			21
						961	9									
08	23684 X	-0-	-0-	-23684	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
09	22920 X	19405	-0-	-3515	-0-	34	1	17131	3	Y	2036	1919	1			117
						2240	9									
10	23684 X	6487	-0-	-17197	-0-	11	1	6050	3	Y	387	478	1			26
						426	9									
11	22920 X	12355	-0-	-10565	-0-	19	1	12325	3	Y	10					36
						11	9									
12	23684 X	11412	-0-	-12272	-0-	18	1	11394	3	Y	-0-	8	1			28

TOTAL GAS PROD: 146,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,033

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

01	35247 X	25812	-0-	-9435	-0-	21299	3	4513	9	Y	4103	3938	1			191
02	38709 X	38709	-0-	-0-	-0-	33317	3	5392	9	Y	4902	4920	1			173
03	56071 X	56071	-0-	-0-	-0-	217	1	49520	3	Y	5758	5857	1			74
						6334	9									
04	34110 X	31110	-0-	-3000	-0-	45	1	26833	3	Y	3847	3705	1			216
						4232	9									
05	35247 X	19293	-0-	-15954	-0-	4	1	17043	3	Y	2042	2242	1			16
						2246	9									
06	34110 X	10707	-0-	-23403	-0-	11	1	9015	3	Y	1528	1498	1			46
						1681	9									
07	35247 X	25375	-0-	-9872	-0-	92	1	22519	3	Y	2513	2500	1			59
						2764	9									
08	35471 X	35471	-0-	-0-	-0-	503	1	31123	3	Y	3495	3288	1			266
						3845	9									
09	34110 X	27177	-0-	-6933	-0-	49	1	24503	3	Y	2386	2515	1			137
						2625	9									
10	35247 X	3448	-0-	-31799	-0-	6	1	3234	3	Y	189	313	1			13
						208	9									
11	34110 X	7175	-0-	-26935	-0-	11	1	7158	3	Y	5					18
						6	9									
12	35247 X	13693	-0-	-21554	-0-	22	1	13671	3	Y	-0-	4	1			14

TOTAL GAS PROD: 294,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,768

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36616 X	36616	-0-	-0-	-0-	30841	3	5775	9	Y	5250	5691	1			244
02	35923 X	35923	-0-	-0-	-0-	30573	3	5350	9	Y	4864	4936	1			172
03	55317 X	55317	-0-	-0-	-0-	208	1	47478	3	Y	6937	7020	1			89
						7631	9									
04	41437 X	41437	-0-	-0-	-0-	60	1	35661	3	Y	5196	4993	1			292
						5716	9									
05	44686 X	44686	-0-	-0-	-0-	9	1	38008	3	Y	6063	6309	1			46
						6669	9									
06	32550 X	26772	-0-	-5778	-0-	28	1	23719	3	Y	2750	2713	1			83
						3025	9									
07	33635 X	18621	-0-	-15014	-0-	68	1	16683	3	Y	1700	1743	1			40
						1870	9									
08	33635 X	3819	-0-	-29816	-0-	52	1	3238	3	Y	481	484	1			37
						529	9									
09	32550 X	25534	-0-	-7016	-0-	47	1	23453	3	Y	1849	1780	1			106
						2034	9									
10	33635 X	24699	-0-	-8936	-0-	44	1	23670	3	Y	895	941	1			60
						985	9									
11	32550 X	14635	-0-	-17915	-0-	22	1	14592	3	Y	19					79
						21	9									
12	26381 X	17177	-0-	-9204	-0-	28	1	17148	3	Y	1	18	1			62
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 345,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,005

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

01	35814 X	35814	-0-	-0-	-0-	29898	3	5916	9	Y	5378	5837	1			250
02	39985 X	39985	-0-	-0-	-0-	34043	3	5942	9	Y	5402	5461	1			191
03	58236 X	58236	-0-	-0-	-0-	209	1	47575	3	Y	9502	9572	1			121
						10452	9									
04	41748 X	41748	-0-	-0-	-0-	57	1	33558	3	Y	7394	7100	1			415
						8133	9									
05	39275 X	39275	-0-	-0-	-0-	8	1	33728	3	Y	5035	5412	1			38
						5539	9									
06	32550 X	15963	-0-	-16587	-0-	18	1	14723	3	Y	1111	1115	1			34
						1222	9									
07	33635 X	6214	-0-	-27421	-0-	23	1	5744	3	Y	406	430	1			10
						447	9									
08	33635 X	4273	-0-	-29362	-0-	60	1	3685	3	Y	480	453	1			37
						528	9									
09	36078 X	32958	-0-	-3120	-0-	60	1	29686	3	Y	2920	2790	1			167
						3212	9									
10	41447 X	25451	-0-	-15996	-0-	45	1	24176	3	Y	1118	1190	1			95
						1230	9									
11	40110 X	14148	-0-	-25962	-0-	22	1	14124	3	Y	2					97
						2	9									
12	33635 X	19655	-0-	-13980	-0-	32	1	19623	3	Y	-0-	22	1			75

TOTAL GAS PROD: 333,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,748

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34224 X	17134	-0-	-17090	-0-	11844	3	5290	9	Y	4809	4761	1			87
02	32016 X	22035	-0-	-9981	-0-	15726	3	6309	9	Y	5735	5708	1			114
03	34224 X	25014	-0-	-9210	-0-	1	1	21596	3	Y	3106	3183	1			37
						3417	9									
04	33120 X	28332	-0-	-4788	-0-	20761	3	7571	9	Y	6883	6710	1			210
05	34224 X	31834	-0-	-2390	-0-	21	1	25445	3	Y	5789	5784	1			215
						6368	9									
06	33120 X	24320	-0-	-8800	-0-	17	1	18840	3	Y	4966	5064	1			117
						5463	9									
07	34224 X	11919	-0-	-22305	-0-	13	1	9296	3	Y	2373	2418	1			72
						2610	9									
08	37447 X	37447	-0-	-0-	-0-	39	1	31246	3	Y	5602	5548	1			126
						6162	9									
09	33120 X	29732	-0-	-3388	-0-	45	1	22676	3	Y	6374	6434	1			66
						7011	9									
10	34224 X	18278	-0-	-15946	-0-	41	1	15186	3	Y	2774	2699	1			141
						3051	9									
11	33120 X	32440	-0-	-680	-0-	66	1	27825	3	Y	4135	4169	1			107
						4549	9									
12	34224 X	26658	-0-	-7566	-0-	33	1	22281	3	Y	3949	3730	1			326
						4344	9									

TOTAL GAS PROD: 305,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,495

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

01	62930 X	30889	-0-	-32041	-0-	25656	3	5233	9	Y	4757	4898	1			59
02	58870 X	46027	-0-	-12843	-0-	41101	3	4926	9	Y	4478	4458	1			79
03	73322 X	73322	-0-	-0-	-0-	64289	3	9033	9	Y	8212	8188	1			103
04	60900 X	39689	-0-	-21211	-0-	10	1	35392	3	Y	3897	3885	1			115
						4287	9									
05	62930 X	52902	-0-	-10028	-0-	56	1	47316	3	Y	5027	4986	1			156
						5530	9									
06	60900 X	57571	-0-	-3329	-0-	155	1	52541	3	Y	4432	4425	1			163
						4875	9									
07	64324 X	64324	-0-	-0-	-0-	235	1	57518	3	Y	5974	6004	1			133
						6571	9									
08	62930 X	25571	-0-	-37359	-0-	22	1	18886	3	Y	6057	6063	1			127
						6663	9									
09	57570 X	24228	-0-	-33342	-0-	40	1	18627	3	Y	5055	4922	1			260
						5561	9									
10	62930 X	43518	-0-	-19412	-0-	87	1	39267	3	Y	3785	3924	1			121
						4164	9									
11	60900 X	1837	-0-	-59063	-0-	12	1	1814	3	Y	10	122	1			9
						11	9									
12	62930 X	44680	-0-	-18250	-0-	165	1	44451	3	Y	58					67
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 504,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,742

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38936	X	19337	-0-	-19599	-0-	15067	3	4270	9	Y	3882	3707	1			371
02	36424	X	24833	-0-	-11591	-0-	20235	3	4598	9	Y	4180	4383	1			168
03	38936	X	23765	-0-	-15171	-0-	23715	3	50	9	Y	45	45	1			168
04	37680	X	27858	-0-	-9822	-0-	21992	3	5866	9	Y	5333	5388	1			113
05	38936	X	27283	-0-	-11653	-0-	1	1	22556	3	Y	4296	4345	1			64
							4726	9									
06	37680	X	27875	-0-	-9805	-0-	1	1	24399	3	Y	3159	3079	1			144
							3475	9									
07	38936	X	13935	-0-	-25001	-0-	1	1	12322	3	Y	1465	1533	1			76
							1612	9									
08	40023	X	40023	-0-	-0-	-0-	16	1	36546	3	Y	3146	3131	1			91
							3461	9									
09	37680	X	36389	-0-	-1291	-0-	53	1	32545	3	Y	3446	3328	1			209
							3791	9									
10	38936	X	28984	-0-	-9952	-0-	21	1	26368	3	Y	2359	2489	1			79
							2595	9									
11	37680	X	23928	-0-	-13752	-0-	9	1	21199	3	Y	2473	2437	1			115
							2720	9									
12	38936	X	17808	-0-	-21128	-0-	45	1	15137	3	Y	2387	2240	1			262
							2626	9									

TOTAL GAS PROD: 312,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,171

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

01	0	W	14735	-0-	14735	536378	11083	3	3652	9	Y	3320	3351	1			99
02	0	W	16346	-0-	16346	552724	12148	3	4198	9	Y	3816	3675	1	196	8	44
03	0	W	17518	-0-	17518	570242	47	1	12939	3	Y	4120	4101	1	1	8	62
							4532	9									
04	0	W	16329	-0-	16329	586571	38	1	12362	3	Y	3572	3460	1	103	8	71
							3929	9									
05	0	W	16579	-0-	16579	603150	55	1	12844	3	Y	3345	3267	1	100	8	49
							3680	9									
06	0	W	14972	-0-	14972	618122	29	1	10700	3	Y	3857	3813	1	30	8	63
							4243	9									
07	0	W	14941	-0-	14941	633063	29	1	10700	3	Y	3829	3825	1			67
							4212	9									
08	0	W	14241	-0-	14241	647304	18	1	10447	3	Y	3433	3445	1			55
							3776	9									
09	0	W	13957	-0-	13957	661261	68	1	10326	3	Y	3239	3242	1			52
							3563	9									
10	0	W	15130	-0-	15130	676391	11	1	11908	3	Y	2919	2902	0			69
							3211	9									
11	0	W	17343	-0-	17343	693734	2	1	12501	3	Y	4400	4353	0	38	1	78
							4840	9									
12	0	W	11481	-0-	11481	705215	4	1	8628	3	Y	2590	2598	0			70
							2849	9									

TOTAL GAS PROD: 183,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52514	X	11785	-0-	-40729	-0-	9270	3	2515	9	Y	2286	2254	0			96
02	49126	X	33779	-0-	-15347	-0-	27685	3	6094	9	Y	5540	62	0	5474	1	100
03	52514	X	-0-	-0-	-52514	-0-					Y	-0-	100	1			-0-
04	50820	X	-0-	-0-	-50820	-0-					Y	-0-					-0-
05	52514	X	-0-	-0-	-52514	-0-					Y	-0-					-0-
06	50820	X	21	-0-	-50799	-0-	8	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	52514	X	90	-0-	-52424	-0-	1	1	75	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	44	3	2643	9	Y	2403	2334	0			70
09	22800	X	22800	-0-	-0-	-0-	36	1	19826	3	Y	2671	2252	0	353	1	136
							2938	9									
10	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	39	1	19876	3	Y	2276	1789	0	538	1	85
							2504	9									
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	Y	986	887	0	130	1	54
							1085	9									
12	23560	X	12903	-0-	-10657	-0-	19	1	7424	3	Y	4964	3560	0	1207	1	251
							5460	9									

TOTAL GAS PROD: 109,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,151

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3108	-0-	-39548	-0-	2776	3	332	9	Y	302	333	0	18	1	28
02	39904	X	10147	-0-	-29757	-0-	8086	3	2061	9	Y	1874	986	0	858	1	58
03	42656	X	18735	-0-	-23921	-0-	14950	3	3785	9	Y	3441	1357	0	2004	1	138
04	41280	X	13753	-0-	-27527	-0-	26	1	10029	3	Y	3362	3260	0	166	1	74
							3698	9									
05	42656	X	12187	-0-	-30469	-0-	41	1	9761	3	Y	2168	2210	0			32
							2385	9									
06	41280	X	20774	-0-	-20506	-0-	31	1	17358	3	Y	3077	3069	0			40
							3385	9									
07	42656	X	19375	-0-	-23281	-0-	26	1	15820	3	Y	3208	3188	0			60
							3529	9									
08	35723	X	35723	-0-	-0-	-0-	137	1	29852	3	Y	5213	5232	0			41
							5734	9									
09	34856	X	34856	-0-	-0-	-0-	176	1	29315	3	Y	4877	4870	0			48
							5365	9									
10	21452	X	16818	-0-	-4634	-0-	110	1	13610	3	Y	2816	2831	0			33
							3098	9									
11	34560	X	-0-	-0-	-34560	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
12	36022	X	12534	-0-	-23488	-0-	98	1	10128	3	Y	2098	2076	0			22
							2308	9									

TOTAL GAS PROD: 198,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,436

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 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	38936 X	12978	-0-	-25958	-0-	9444	3	3534	9	Y	3213	3058	1			307
02	36424 X	14545	-0-	-21879	-0-	11833	3	2712	9	Y	2465	2673	1			99
03	38936 X	14831	-0-	-24105	-0-	14744	3	87	9	Y	79	37	1			141
04	37680 X	15986	-0-	-21694	-0-	13864	3	2122	9	Y	1929	2029	1			41
05	38936 X	15056	-0-	-23880	-0-	13391	3	1665	9	Y	1514	1533	1			22
06	37680 X	17768	-0-	-19912	-0-	15514	3	2254	9	Y	2049	1978	1			93
07	38936 X	9920	-0-	-29016	-0-	1	1	9026	3	Y	812	863	1			42
						893	9									
08	38936 X	4864	-0-	-34072	-0-	2	1	3489	3	Y	1248	1254	1			36
						1373	9									
09	37680 X	5625	-0-	-32055	-0-	7	1	4147	3	Y	1337	1292	1			81
						1471	9									
10	38936 X	13689	-0-	-25247	-0-	10	1	12599	3	Y	982	1030	1			33
						1080	9									
11	17760 X	14779	-0-	-2981	-0-	5	1	13565	3	Y	1099	1081	1			51
						1209	9									
12	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	37	1	12523	3	Y	930	879	1			102
						1023	9									

TOTAL GAS PROD: 153,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,657

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7224	6568	1			656
05	T. A.	3030	-0-	3030	3030	1385	3	1645	9	Y	1495	2062	1			89
06	T. A.	13199	-0-	13199	16229	9122	3	4077	9	Y	3706	3759	1			36
07	T. A.	16844	-0-	16844	33073	78	1	12398	3	Y	3971	3846	1			161
						4368	9									
08	T. A.	22837	-0-	22837	55910	56	1	17544	3	Y	4761	4777	1			145
						5237	9									
09	69913 X	14003	-0-	-55910	-0-	89	1	11366	3	Y	2316	2371	1			90
						2548	9									
10	22120 X	22120	-0-	-0-	-0-	837	1	18117	3	Y	2878	2795	1			173
						3166	9									
11	42062 X	42062	-0-	-0-	-0-	2454	1	36671	3	Y	2670	2621	1			222
						2937	9									
12	19863 X	19863	-0-	-0-	-0-	1328	1	16068	3	Y	2243	2378	1			87
						2467	9									

TOTAL GAS PROD: 153,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12978	-0-	-4227	-0-	12 3463	1 9	9503	3	Y	3148	3083	1			65
02	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	49 4560	1 9	15694	3	Y	4145	3802	0	340	1	68
03	17205	X	15973	-0-	-1232	-0-	42 3153	1 9	12778	3	Y	2866	2821	0			113
04	16650	X	10844	-0-	-5806	-0-	36 1609	1 9	9199	3	Y	1463	1294	0	220	1	62
05	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	3	65	0			-0-
06	16650	X	1678	-0-	-14972	-0-	15 337	1 9	1326	3	Y	306	290	0			16
07	27454	X	27454	-0-	-0-	-0-	261 3186	1 9	24007	3	Y	2896	2746	0			166
08	35325	X	35325	-0-	-0-	-0-	189 3506	1 9	31630	3	Y	3187	3199	0			154
09	33042	X	33042	-0-	-0-	-0-	153 3033	1 9	29856	3	Y	2757	2810	0			101
10	32564	X	32564	-0-	-0-	-0-	195 2664	1 9	29705	3	Y	2422	2404	0			119
11	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	49 967	1 9	17044	3	Y	879	948	0			50
12	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	81 1386	1 9	19570	3	Y	1260	1237	0			73

TOTAL GAS PROD: 229,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,332

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

01	23250	X	21191	-0-	-2059	-0-	18522	3	2669	9	N	2426	2436	1			333
02	21750	X	17458	-0-	-4292	-0-	15515	3	1943	9	N	1766	1748	1			351
03	23250	X	12278	-0-	-10972	-0-	12011	3	267	9	N	243	343	1			251
04	22500	X	15144	-0-	-7356	-0-	13340	3	1804	9	N	1640	1771	1			120
05	23250	X	14878	-0-	-8372	-0-	13534	3	1344	9	N	1222	1078	1			264
06	22500	X	11298	-0-	-11202	-0-	10333	3	965	9	N	877	825	1			316
07	23250	X	6668	-0-	-16582	-0-	6054	3	614	9	N	558	486	1			388
08	15655	X	11941	-0-	-3714	-0-	10930	3	1011	9	N	919	994	1			313
09	15150	X	11190	-0-	-3960	-0-	10167	3	1023	9	N	930	951	1	87	8	205
10	14880	X	13384	-0-	-1496	-0-	12126	3	1258	9	N	1144	998	1	99	8	252
11	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	12200	3	860	9	N	782	835	1			199
12	11935	X	10793	-0-	-1142	-0-	10071	3	722	9	N	656	329	1			526

TOTAL GAS PROD: 159,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,163

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

01	17980	X	10031	-0-	-7949	-0-	8686	3	1345	9	N	1223	1231	1			227
02	16820	X	10881	-0-	-5939	-0-	9819	3	1062	9	N	965	875	1			317
03	17980	X	11605	-0-	-6375	-0-	11385	3	220	9	N	200	345	1			172
04	17400	X	10161	-0-	-7239	-0-	9249	3	912	9	N	829	692	1			309
05	17980	X	9789	-0-	-8191	-0-	9019	3	770	9	N	700	832	1			177
06	17400	X	6635	-0-	-10765	-0-	5994	3	641	9	N	583	516	1			244
07	17980	X	7829	-0-	-10151	-0-	7196	3	633	9	N	575	484	1			335
08	17980	X	9080	-0-	-8900	-0-	8397	3	683	9	N	621	764	1			192
09	10170	X	5782	-0-	-4388	-0-	5122	3	660	9	N	600	487	1	37	8	268
10	9796	X	3644	-0-	-6152	-0-	3224	3	420	9	N	382	529	1	31	8	90
11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	9856	3	586	9	N	533	344	1			279
12	9083	X	8900	-0-	-183	-0-	8440	3	460	9	N	418					697

TOTAL GAS PROD: 104,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,629

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101692	X	41883	-0-	-59809	-0-	36551	3	5332	9	Y	4847	4797	0			149
02	36230	X	36230	-0-	-0-	-0-	31999	3	4231	9	Y	3846	3861	0			134
03	40235	X	40235	-0-	-0-	-0-	73	1	36356	3	Y	3460	3423	0			171
							3806	9									
04	28470	X	24798	-0-	-3672	-0-	143	1	22502	3	Y	1957	1958	0			170
							2153	9									
05	40384	X	40384	-0-	-0-	-0-	181	1	37713	3	Y	2264	2255	0			179
							2490	9									
06	34738	X	34738	-0-	-0-	-0-	209	1	32550	3	Y	1799	1805	0			173
							1979	9									
07	43064	X	43064	-0-	-0-	-0-	214	1	40775	3	Y	1886	1886	0			173
							2075	9									
08	54136	X	54136	-0-	-0-	-0-	178	1	50907	3	Y	2774	2690	0			257
							3051	9									
09	52552	X	52552	-0-	-0-	-0-	156	1	49216	3	Y	2891	2948	0			200
							3180	9									
10	38003	X	38003	-0-	-0-	-0-	107	1	34799	3	Y	2815	2857	0			158
							3097	9									
11	29868	X	29868	-0-	-0-	-0-	103	1	27037	3	Y	2480	2412	0			226
							2728	9									
12	29419	X	27635	-0-	-1784	-0-	215	1	24829	3	Y	2355	2190	0	1	8	390
							2591	9									

TOTAL GAS PROD: 463,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,374

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 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	SHUT IN		19606	-0-	19606	147051	16351	3	3255	9	Y	2959	785	0	2117	1	127
02	0	W	13146	-0-	13146	160197	11687	3	1459	9	Y	1326	1329	0			124
03	0	W	15092	-0-	15092	175289	3633	1	9094	3	Y	2150	2087	0			187
							2365	9									
04	0	W	2476	-0-	2476	177765	12	1	938	3	Y	1387	1375	0	4	3	195
							1526	9									
05	0	W	1514	-0-	1514	179279	29	3	1485	9	Y	1350	1349	0			196
06	0	W	720	-0-	720	179999	20	1	454	3	Y	224	342	0	56	1	22
							246	9									
07	0	W	2706	-0-	2706	182705	46	1	20	2	Y	861	800	0			83
							1693	3	947	9							
08	0	W	11516	-0-	11516	194221	224	1	40	2	Y	2296	2042	0	138	1	199
							8726	3	2526	9							
09	0	W	13523	-0-	13523	207744	329	1	10533	3	Y	2419	2168	0	52	1	398
							2661	9									
10	0	W	7636	-0-	7636	215380	183	1	6481	3	Y	884	545	0	681	1	56
							972	9									
11	0	W	4208	-0-	4208	219588	167	1	2824	3	Y	1106	1068	0			94
							1217	9									
12	0	W	3441	-0-	3441	223029	142	1	2118	3	Y	1074	1084	0			84
							1181	9									

TOTAL GAS PROD: 95,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,036

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 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	SHUT IN	21881	-0-	21881	155830	18109	3	3772	9	Y	3429	909	0	2420	1	148
02	0 W	19996	-0-	19996	175826	17767	3	2229	9	Y	2026	1985	0			189
03	0 W	25876	-0-	25876	201702	6627	1	16587	3	Y	2420	2398	0			211
						2662	9									
04	0 W	2891	-0-	2891	204593	17	1	1288	3	Y	1442	1446	0	4	3	203
						1586	9									
05	0 W	1583	-0-	1583	206176	39	3	1544	9	Y	1404	1403	0			204
06	0 W	10002	-0-	10002	216178	256	1	6038	3	Y	3371	3186	0	58	1	331
						3708	9									
07	0 W	9935	-0-	9935	226113	195	1	83	2	Y	2246	2360	0			217
						7186	3	2471	9							
08	0 W	16021	-0-	16021	242134	312	1	55	2	Y	3225	2868	0	294	1	280
						12106	3	3548	9							
09	0 W	10094	-0-	10094	252228	222	1	7149	3	Y	2475	2275	0	73	1	407
						2723	9									
10	0 W	7148	-0-	7148	259376	142	1	5053	3	Y	1775	1094	0	976	1	112
						1953	9									
11	0 W	4929	-0-	4929	264305	267	1	2764	3	Y	1725	1691	0			146
						1898	9									
12	0 W	6520	-0-	6520	270825	188	1	4981	3	Y	1228	1278	0			96
						1351	9									

TOTAL GAS PROD: 136,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,766

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 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	SHUT IN	15561	-0-	15561	124623	10785	3	4776	9	Y	4342	1152	0	3073	1	187
02	0 W	13966	-0-	13966	138589	12062	3	1904	9	Y	1731	1756	0			162
03	0 W	27095	-0-	27095	165684	7057	1	17666	3	Y	2156	2130	0			188
						2372	9									
04	0 W	2757	-0-	2757	168441	18	1	1364	3	Y	1250	1258	0	4	3	176
						1375	9									
05	0 W	1341	-0-	1341	169782	42	3	1299	9	Y	1181	1186	0			171
06	0 W	13665	-0-	13665	183447	433	1	10236	3	Y	2724	2579	0	49	1	267
						2996	9									
07	0 W	3829	-0-	3829	187276	48	1	20	2	Y	1802	1895	0			174
						1779	3	1982	9							
08	0 W	6636	-0-	6636	193912	117	1	20	2	Y	1785	1587	0	217	1	155
						4535	3	1964	9							
09	0 W	9654	-0-	9654	203566	250	1	8014	3	Y	1264	1171	0	40	1	208
						1390	9									
10	0 W	24122	-0-	24122	227688	584	1	20763	3	Y	2523	1556	0	1016	1	159
						2775	9									
11	0 W	10968	-0-	10968	238656	497	1	6366	3	Y	3732	3575	0			316
						4105	9									
12	0 W	16468	-0-	16468	255124	401	1	11441	3	Y	4205	4191	0			330
						4626	9									

TOTAL GAS PROD: 146,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42070 X	42070	-0-	-0-	-0-	34887	3	7183	9	Y	6530	6484	0			201
02	36917 X	32764	-0-	-4153	-0-	27010	3	5754	9	Y	5231	5250	0			182
03	39463 X	33430	-0-	-6033	-0-	56	1	28195	3	Y	4708	4658	0			232
						5179	9									
04	38190 X	30020	-0-	-8170	-0-	170	1	26922	3	Y	2662	2663	0			231
						2928	9									
05	39463 X	34241	-0-	-5222	-0-	147	1	30706	3	Y	3080	3068	0			243
						3388	9									
06	38190 X	30556	-0-	-7634	-0-	177	1	27686	3	Y	2448	2456	0			235
						2693	9									
07	39463 X	35675	-0-	-3788	-0-	171	1	32681	3	Y	2566	2566	0			235
						2823	9									
08	38543 X	38543	-0-	-0-	-0-	126	1	35801	3	Y	2378	2393	0			220
						2616	9									
09	33150 X	32115	-0-	-1035	-0-	95	1	29872	3	Y	1953	2038	0			135
						2148	9									
10	35681 X	30370	-0-	-5311	-0-	89	1	28973	3	Y	1189	1257	0			67
						1308	9									
11	34530 X	24978	-0-	-9552	-0-	90	1	23731	3	Y	1052	1023	0			96
						1157	9									
12	38533 X	22819	-0-	-15714	-0-	189	1	21839	3	Y	719	696	0			119
						791	9									

TOTAL GAS PROD: 387,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,516

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

01	86087 X	79811	-0-	-6276	-0-	73150	3	6661	9	Y	6055	6062	0			95
02	80533 X	67370	-0-	-13163	-0-	61806	3	5564	9	Y	5058	4973	0			180
03	86087 X	65957	-0-	-20130	-0-	59491	3	6466	9	Y	5878	3560	0	2196	1	302
04	83310 X	48506	-0-	-34804	-0-	44298	3	4208	9	Y	3825	3147	0	486	1	494
05	86087 X	56710	-0-	-29377	-0-	48	1	52383	3	Y	3890	4343	0			41
						4279	9									
06	83310 X	53906	-0-	-29404	-0-	54	1	50799	3	Y	2775	2769	0			47
						3053	9									
07	86087 X	47474	-0-	-38613	-0-	43	1	44710	3	Y	2474	2488	0			33
						2721	9									
08	86087 X	48481	-0-	-37606	-0-	42	1	45438	3	Y	2728	2737	0			24
						3001	9									
09	83310 X	16202	-0-	-67108	-0-	18	1	15296	3	Y	807	817	0			14
						888	9									
10	56699 X	52	-0-	-56647	-0-	49	3	3	9	Y	3	17	0			-0-
11	53910 X	12869	-0-	-41041	-0-	15	1	12231	3	Y	566	560	0			6
						623	9									
12	48484 X	23866	-0-	-24618	-0-	35	1	22391	3	Y	1309	1301	0			14
						1440	9									

TOTAL GAS PROD: 521,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89311 X	65260	-0-	-24051	-0-	60183	3	5077	9	Y	4615	4621	0			73
02	83549 X	56331	-0-	-27218	-0-	51658	3	4673	9	Y	4248	4170	0			151
03	89311 X	60833	-0-	-28478	-0-	55285	3	5548	9	Y	5044	3055	0	1881	1	259
04	86430 X	52876	-0-	-33554	-0-	48831	3	4045	9	Y	3677	2991	0	469	1	476
05	89311 X	55233	-0-	-34078	-0-	47	1	50788	3	Y	3998	4432	0			42
						4398	9									
06	86430 X	50606	-0-	-35824	-0-	50	1	47409	3	Y	2861	2854	0			49
						3147	9									
07	89311 X	48658	-0-	-40653	-0-	44	1	45766	3	Y	2589	2603	0			35
						2848	9									
08	89311 X	51232	-0-	-38079	-0-	45	1	47961	3	Y	2933	2942	0			26
						3226	9									
09	86430 X	24112	-0-	-62318	-0-	26	1	22623	3	Y	1330	1332	0			24
						1463	9									
10	55242 X	1474	-0-	-53768	-0-	2	1	1469	3	Y	3	27	0			-0-
						3	9									
11	50610 X	49295	-0-	-1315	-0-	57	1	45937	3	Y	3001	2968	0			33
						3301	9									
12	51243 X	42380	-0-	-8863	-0-	60	1	38593	3	Y	3388	3386	0			35
						3727	9									

TOTAL GAS PROD: 558,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,687

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

01	92814 X	68838	-0-	-23976	-0-	63331	3	5507	9	Y	5006	5013	0			79
02	86826 X	64516	-0-	-22310	-0-	59171	3	5345	9	Y	4859	4765	0			173
03	92814 X	69207	-0-	-23607	-0-	62606	3	6601	9	Y	6001	3635	0	2231	1	308
04	89820 X	59864	-0-	-29956	-0-	54823	3	5041	9	Y	4583	3712	0	585	1	594
05	92814 X	64071	-0-	-28743	-0-	54	1	58442	3	Y	5068	5608	0			54
						5575	9									
06	89820 X	66084	-0-	-23736	-0-	66	1	62058	3	Y	3600	3593	0			61
						3960	9									
07	92814 X	55571	-0-	-37243	-0-	50	1	51928	3	Y	3266	3283	0			44
						3593	9									
08	92814 X	62887	-0-	-29927	-0-	55	1	58763	3	Y	3699	3710	0			33
						4069	9									
09	89820 X	31901	-0-	-57919	-0-	34	1	29778	3	Y	1899	1898	0			34
						2089	9									
10	68293 X	77	-0-	-68216	-0-	71	3	6	9	Y	5	39	0			-0-
11	66090 X	26528	-0-	-39562	-0-	28	1	22838	3	Y	3329	3292	0			37
						3662	9									
12	62899 X	27818	-0-	-35081	-0-	41	1	26358	3	Y	1290	1314	0			13
						1419	9									

TOTAL GAS PROD: 597,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,605

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 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	25823 X	16712	-0-	-9111	-0-	11613	3	5099	9	Y	4635	4577	1			102
02	24157 X	20208	-0-	-3949	-0-	13681	3	6527	9	Y	5934	5995	1			41
03	25823 X	20514	-0-	-5309	-0-	14080	3	6434	9	Y	5849	5728	1			162
04	24990 X	12209	-0-	-12781	-0-	2	1	8184	3	Y	3657	3781	1			38
						4023	9									
05	25823 X	14481	-0-	-11342	-0-	21	1	10504	3	Y	3596	3590	1			44
						3956	9									
06	24990 X	11528	-0-	-13462	-0-	53	1	7959	3	Y	3196	3216	1			24
						3516	9									
07	25823 X	5784	-0-	-20039	-0-	18	1	5026	3	Y	673	637	1			60
						740	9									
08	25823 X	2354	-0-	-23469	-0-	6	1	2348	3	Y	-0-	8	0			52
09	24990 X	12998	-0-	-11992	-0-	26	1	12962	3	Y	9					61
						10	9									
10	25823 X	9749	-0-	-16074	-0-	15	1	7233	3	Y	2274	2245	0			90
						2501	9									
11	24990 X	14860	-0-	-10130	-0-	27	1	12839	3	Y	1813	1810	0			93
						1994	9									
12	13423 X	10485	-0-	-2938	-0-	59	1	8286	3	Y	1945	1928	0			110
						2140	9									

TOTAL GAS PROD: 151,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,581

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

01	28086 X	18204	-0-	-9882	-0-	12465	3	5739	9	Y	5217	5154	1			115
02	26274 X	20982	-0-	-5292	-0-	13755	3	7227	9	Y	6570	6639	1			46
03	28086 X	20483	-0-	-7603	-0-	14946	3	5537	9	Y	5034	4940	1			140
04	27180 X	16953	-0-	-10227	-0-	3	1	12838	3	Y	3738	3839	1			39
						4112	9									
05	28086 X	18259	-0-	-9827	-0-	26	1	13334	3	Y	4454	4439	1			54
						4899	9									
06	27180 X	17110	-0-	-10070	-0-	74	1	11170	3	Y	5333	5347	1			40
						5866	9									
07	28086 X	8578	-0-	-19508	-0-	25	1	7081	3	Y	1338	1259	1			119
						1472	9									
08	28086 X	3013	-0-	-25073	-0-	8	1	3005	3	Y	-0-	16	0			103
09	27180 X	16410	-0-	-10770	-0-	33	1	16362	3	Y	14					117
						15	9									
10	28086 X	12023	-0-	-16063	-0-	21	1	9968	3	Y	1849	1892	0			74
						2034	9									
11	21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	42	1	20169	3	Y	1435	1435	0			74
						1579	9									
12	16957 X	16374	-0-	-583	-0-	102	1	14313	3	Y	1781	1754	0			101
						1959	9									

TOTAL GAS PROD: 190,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,763

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30958 X	30958	-0-	-0-	-0-	28300	3	2658	9	Y	2416	2429	0			74
02	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	28612	3	40	9	Y	36	109	0			1
03	31604 X	31604	-0-	-0-	-0-	63	1	31505	3	Y	33	32	0			2
						36	9									
04	28652 X	28652	-0-	-0-	-0-	169	1	26606	3	Y	1706	1560	0			148
						1877	9									
05	33904 X	33904	-0-	-0-	-0-	152	1	31579	3	Y	1975	1967	0			156
						2173	9									
06	28115 X	28115	-0-	-0-	-0-	168	1	26221	3	Y	1569	1574	0			151
						1726	9									
07	28715 X	28715	-0-	-0-	-0-	140	1	26765	3	Y	1645	1645	0			151
						1810	9									
08	37187 X	37187	-0-	-0-	-0-	122	1	34974	3	Y	1901	1876	0			176
						2091	9									
09	33747 X	33747	-0-	-0-	-0-	103	1	32300	3	Y	1222	1313	0			85
						1344	9									
10	24383 X	24383	-0-	-0-	-0-	70	1	22651	3	Y	1511	1511	0			85
						1662	9									
11	22146 X	22146	-0-	-0-	-0-	78	1	20409	3	Y	1508	1455	0			138
						1659	9									
12	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	140	1	16192	3	Y	1088	1046	0			180
						1197	9									

TOTAL GAS PROD: 345,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,610

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

01	83545 X	62211	-0-	-21334	-0-	60925	3	1286	9	Y	1169	1381	0	183	1	119
02	78155 X	56351	-0-	-21804	-0-	53897	3	2454	9	Y	2231	2035	0			315
03	83545 X	51111	-0-	-32434	-0-	1	1	49024	3	Y	1896	2045	0			166
						2086	9									
04	80850 X	42128	-0-	-38722	-0-	59	1	39527	3	Y	2311	2370	0			107
						2542	9									
05	83545 X	34460	-0-	-49085	-0-	142	1	31419	3	Y	2635	2629	0			113
						2899	9									
06	80850 X	66332	-0-	-14518	-0-	247	1	63339	3	Y	2496	2444	0			165
						2746	9									
07	83545 X	56564	-0-	-26981	-0-	150	1	53841	3	Y	2339	2272	0			232
						2573	9									
08	83545 X	42589	-0-	-40956	-0-	88	1	39928	3	Y	2339	2482	0			89
						2573	9									
09	80850 X	20	-0-	-80830	-0-	10	3	10	9	Y	9	97	0			1
10	83545 X	369	-0-	-83176	-0-	1	1	276	3	Y	84	9	0	76	8	-0-
						92	9									
11	80850 X	3616	-0-	-77234	-0-	10	1	3489	3	Y	106	102	0			4
						117	9									
12	83545 X	8053	-0-	-75492	-0-	17	1	7709	3	Y	297	287	0			14
						327	9									

TOTAL GAS PROD: 423,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,912

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 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	133154	X	89226	-0-	-43928	-0-	87859	3	1367	9	Y	1243	1485	0	194	1	127
02	76469	X	76469	-0-	-0-	-0-	73861	3	2608	9	Y	2371	2163	0			335
03	65097	X	65097	-0-	-0-	-0-	2	1	62921	3	Y	1976	2138	0			173
							2174	9									
04	73648	X	73648	-0-	-0-	-0-	104	1	70486	3	Y	2780	2824	0			129
							3058	9									
05	81067	X	81067	-0-	-0-	-0-	352	1	77506	3	Y	2917	2921	0			125
							3209	9									
06	48677	X	48677	-0-	-0-	-0-	179	1	45723	3	Y	2523	2482	0			166
							2775	9									
07	36457	X	36457	-0-	-0-	-0-	94	1	33759	3	Y	2367	2298	0			235
							2604	9									
08	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	54	1	24567	3	Y	2297	2445	0			87
							2527	9									
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	36	1	3937	3	Y	1105	1065	0			127
							1216	9									
10	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	61	1	15962	3	Y	1920	1959	0			88
							2112	9									
11	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	54	1	18683	3	Y	971	1018	0			41
							1068	9									
12	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	38	1	17367	3	Y	1045	1038	0			48
							1150	9									

TOTAL GAS PROD: 559,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,515

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

01	35836	X	19160	-0-	-16676	-0-	14255	3	4905	9	Y	4459	4408	1			99
02	33524	X	23458	-0-	-10066	-0-	16782	3	6676	9	Y	6069	6126	1			42
03	35836	X	26535	-0-	-9301	-0-	18329	3	8206	9	Y	7460	7295	1			207
04	34680	X	24799	-0-	-9881	-0-	4	1	18922	3	Y	5339	5490	1			56
							5873	9									
05	35836	X	22358	-0-	-13478	-0-	34	1	16999	3	Y	4841	4838	1			59
							5325	9									
06	34680	X	16253	-0-	-18427	-0-	73	1	11058	3	Y	4656	4680	1			35
							5122	9									
07	35836	X	10186	-0-	-25650	-0-	33	1	9075	3	Y	980	928	1			87
							1078	9									
08	35836	X	2393	-0-	-33443	-0-	6	1	2386	3	Y	1	12	0			76
							1	9									
09	34680	X	25371	-0-	-9309	-0-	51	1	25305	3	Y	14					90
							15	9									
10	35836	X	18385	-0-	-17451	-0-	32	1	14789	3	Y	3240	3201	0			129
							3564	9									
11	34680	X	34326	-0-	-354	-0-	64	1	30818	3	Y	3131	3099	0			161
							3444	9									
12	26226	X	23095	-0-	-3131	-0-	139	1	19454	3	Y	3184	3165	0			180
							3502	9									

TOTAL GAS PROD: 246,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,374

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 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	24645 X	23866	-0-	-779	-0-	20777	3	3089	9	Y	2808	2892	0			120
02	23055 X	9809	-0-	-13246	-0-	6096	3	3713	9	Y	3375	3279	0			216
03	24645 X	12583	-0-	-12062	-0-	9901	3	2682	9	Y	2438	2485	0			169
04	23850 X	8039	-0-	-15811	-0-	187	1	6258	3	Y	1449	1496	0	3	3	119
						1594	9									
05	24645 X	-0-	-0-	-24645	-0-					Y	-0-	119	0			-0-
06	23850 X	12527	-0-	-11323	-0-	331	1	10682	3	Y	1376	1274	0			102
						1514	9									
07	24645 X	24450	-0-	-195	-0-	609	1	20380	3	Y	3146	3005	0			243
						3461	9									
08	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	330	1	8924	3	Y	1661	1781	0			123
						1827	9									
09	25261 X	25261	-0-	-0-	-0-	566	1	18983	3	Y	5193	5196	0			120
						5712	9									
10	24546 X	24546	-0-	-0-	-0-	620	1	17996	3	Y	5391	5350	0			161
						5930	9									
11	23670 X	15080	-0-	-8590	-0-	29	1	10450	3	Y	4183	4101	0			243
						4601	9									
12	24645 X	10313	-0-	-14332	-0-	50	1	7331	3	Y	2665	2793	0			115
						2932	9									

TOTAL GAS PROD: 177,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,685

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

01	80104 X	41123	-0-	-38981	-0-	34183	3	6940	9	Y	6309	6523	1			79
02	74936 X	30447	-0-	-44489	-0-	24575	3	5872	9	Y	5338	5323	1			94
03	80104 X	31151	-0-	-48953	-0-	24951	3	6200	9	Y	5636	5660	1			70
04	77520 X	22678	-0-	-54842	-0-	5	1	17997	3	Y	4251	4196	1			125
						4676	9									
05	80104 X	20799	-0-	-59305	-0-	19	1	15639	3	Y	4674	4654	1			145
						5141	9									
06	77520 X	28045	-0-	-49475	-0-	69	1	23477	3	Y	4090	4084	1			151
						4499	9									
07	80104 X	35809	-0-	-44295	-0-	125	1	30418	3	Y	4787	4832	1			106
						5266	9									
08	47516 X	47516	-0-	-0-	-0-	50	1	42009	3	Y	4961	4963	1			104
						5457	9									
09	39228 X	39228	-0-	-0-	-0-	74	1	34158	3	Y	4542	4412	1			234
						4996	9									
10	40808 X	40808	-0-	-0-	-0-	79	1	35618	3	Y	4646	4731	1			149
						5111	9									
11	45990 X	43385	-0-	-2605	-0-	281	1	42702	3	Y	365	192	1			322
						402	9									
12	47523 X	32903	-0-	-14620	-0-	121	1	32685	3	Y	88					410
						97	9									

TOTAL GAS PROD: 413,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,687

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76260	X	74233	-0-	-2027	-0-	66027	3	8206	9	Y	7460	7425	0	150	1	109
02	94392	X	94392	-0-	-0-	-0-	86681	3	7711	9	Y	7010	7015	0			104
03	105687	X	105687	-0-	-0-	-0-	281	1	98688	3	Y	6107	6108	0			103
							6718	9									
04	73800	X	36291	-0-	-37509	-0-	93	1	32864	3	Y	3031	3096	0			38
							3334	9									
05	76260	X	33973	-0-	-42287	-0-	80	1	27774	3	Y	5563	5516	0			85
							6119	9									
06	73800	X	48029	-0-	-25771	-0-	59	1	43550	3	Y	4018	4018	0			85
							4420	9									
07	76260	X	54784	-0-	-21476	-0-	62	1	50247	3	Y	4068	4018	0			135
							4475	9									
08	76260	X	19861	-0-	-56399	-0-	18	1	17186	3	Y	2415	2518	0			32
							2657	9									
09	48030	X	10938	-0-	-37092	-0-	11	1	9258	3	Y	1517	1497	0			52
							1669	9									
10	54777	X	33445	-0-	-21332	-0-	27	1	30072	3	Y	3042	3042	1			52
							3346	9									
11	53010	X	29956	-0-	-23054	-0-	34	1	28958	3	Y	876	917	0			11
							964	9									
12	54777	X	30314	-0-	-24463	-0-	33	1	29280	3	Y	910	901	0			20
							1001	9									

TOTAL GAS PROD: 571,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

01	13888	X	12872	-0-	-1016	-0-	13	1	10063	3	Y	2542	2422	1	59	8	138
							2796	9									
02	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	12253	3	1969	9	Y	1790	1757	1	79	8	92
03	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	77	1	13189	3	Y	2060	1969	1	63	8	120
							2266	9									
04	13440	X	13350	-0-	-90	-0-	177	1	11526	3	Y	1497	1444	1	32	8	141
							1647	9									
05	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	158	1	13281	3	Y	1705	1560	1	152	8	134
							1876	9									
06	13440	X	11360	-0-	-2080	-0-	163	1	9675	3	Y	1384	1419	1	11	8	88
							1522	9									
07	13888	X	11362	-0-	-2526	-0-	37	1	9456	3	Y	1699	1685	1			102
							1869	9									
08	13888	X	11889	-0-	-1999	-0-	127	1	10319	3	Y	1312	1319	1	23	8	72
							1443	9									
09	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	119	1	13223	3	Y	239	239	0	12	8	60
							263	9									
10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	159	1	10106	3	Y	495	363	0	114	8	78
							545	9									
11	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	105	1	12906	3	Y	435	400	0	24	8	89
							479	9									
12	13888	X	13430	-0-	-458	-0-	147	1	11613	3	Y	1518	995	0	417	8	195
							1670	9									

TOTAL GAS PROD: 157,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,676

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63315 X	24044	-0-	-39271	-0-	15348	3	8696	9	Y	7905	7811	1			142
02	30769 X	23789	-0-	-6980	-0-	16035	3	7754	9	Y	7049	7050	1			141
03	32891 X	21847	-0-	-11044	-0-	18297	3	3550	9	Y	3227	3329	1			39
04	36611 X	36611	-0-	-0-	-0-	1	1	26676	3	Y	9031	8794	1			276
						9934	9									
05	32891 X	29861	-0-	-3030	-0-	18	1	21666	3	Y	7434	7433	1			277
						8177	9									
06	31830 X	31510	-0-	-320	-0-	21	1	23811	3	Y	6980	7099	1			158
						7678	9									
07	32891 X	15693	-0-	-17198	-0-	18	1	13169	3	Y	2278	2367	1			69
						2506	9									
08	32891 X	27971	-0-	-4920	-0-	27	1	21624	3	Y	5745	5685	1			129
						6320	9									
09	31830 X	27562	-0-	-4268	-0-	43	1	22050	3	Y	4972	5049	1			52
						5469	9									
10	32891 X	27344	-0-	-5547	-0-	60	1	22003	3	Y	4801	4610	1			243
						5281	9									
11	41048 X	41048	-0-	-0-	-0-	81	1	34133	3	Y	6213	6295	1			161
						6834	9									
12	32891 X	31358	-0-	-1533	-0-	39	1	26365	3	Y	4504	4293	1			372
						4954	9									

TOTAL GAS PROD: 338,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,139

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

01	23225 X	23225	-0-	-0-	-0-	21503	3	1722	9	Y	1565	1583	1			67
02	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	19667	3	1708	9	Y	1553	1457	1	68	8	95
03	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	18364	3	1604	9	Y	1458	1410	1	45	8	98
04	20088 X	20088	-0-	-0-	-0-	534	1	17894	3	Y	1509	1453	1	32	8	122
						1660	9									
05	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-	740	1	18057	3	Y	2875	2539	1	257	8	201
						3163	9									
06	21337 X	21337	-0-	-0-	-0-	567	1	18332	3	Y	2216	2236	1	18	8	163
						2438	9									
07	24591 X	24591	-0-	-0-	-0-	632	1	21106	3	Y	2594	2557	1			200
						2853	9									
08	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	680	1	18389	3	Y	2675	2634	1	46	8	195
						2943	9									
09	26770 X	26770	-0-	-0-	-0-	603	1	20226	3	Y	5401	5202	0	275	8	119
						5941	9									
10	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	555	1	16098	3	Y	2164	2218	0			65
						2380	9									
11	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	41	1	15070	3	Y	2360	2166	0	129	8	130
						2596	9									
12	17607 X	17607	-0-	-0-	-0-	101	1	14821	3	Y	2441	1823	0	671	8	77
						2685	9									

TOTAL GAS PROD: 255,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,811

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68014 X	60544	-0-	-7470	-0-	374	1	55884	3	Y	3896	3883	1			142
						4286	9									
02	63626 X	40906	-0-	-22720	-0-	317	1	36929	3	Y	3327	3425	1			44
						3660	9									
03	83602 X	83602	-0-	-0-	-0-	417	1	78200	3	Y	4532	4505	1			71
						4985	9									
04	65820 X	57000	-0-	-8820	-0-	291	1	51625	3	Y	4622	4556	1			137
						5084	9									
05	68014 X	65478	-0-	-2536	-0-	435	1	55850	3	Y	8357	8339	1			155
						9193	9									
06	71694 X	71694	-0-	-0-	-0-	794	1	61887	3	Y	8194	8231	1			118
						9013	9									
07	86743 X	86743	-0-	-0-	-0-	408	1	78499	3	Y	7124	7155	1			87
						7836	9									
08	78825 X	78825	-0-	-0-	-0-	447	1	73014	3	Y	4876	4896	1			67
						5364	9									
09	74200 X	74200	-0-	-0-	-0-	336	1	69472	3	Y	3993	3945	0	32	1	83
						4392	9									
10	64530 X	64530	-0-	-0-	-0-	498	1	58713	3	Y	4835	4474	0	402	1	42
						5319	9									
11	65820 X	467	-0-	-65353	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					42
12	68014 X	9141	-0-	-58873	-0-	30	1	8095	3	Y	924	924	1			42
						1016	9									

TOTAL GAS PROD: 693,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,680

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	438					438
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5137	4135	1			1440

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5,575

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-	36	1	29241	3	Y	4498	4406	0			251
							4948	9									
02	36120	X	36120	-0-	-0-	-0-	32438	3	3682	9	Y	3347	3418	0			180
03	41311	X	41311	-0-	-0-	-0-	213	1	36794	3	Y	3913	2599	0	1259	1	235
							4304	9									
04	34304	X	34304	-0-	-0-	-0-	470	1	30671	3	Y	2875	2833	0			277
							3163	9									
05	33945	X	31092	-0-	-2853	-0-	328	1	27526	3	Y	2944	2966	0			255
							3238	9									
06	32850	X	23481	-0-	-9369	-0-	334	1	19848	3	Y	2999	3062	0			192
							3299	9									
07	33945	X	21378	-0-	-12567	-0-	70	1	17914	3	Y	3085	3092	0			185
							3394	9									
08	33945	X	9159	-0-	-24786	-0-	101	1	8192	3	Y	787	928	0			44
							866	9									
09	32850	X	30915	-0-	-1935	-0-	273	1	30246	3	Y	360	309	0			95
							396	9									
10	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	341	1	21719	3	Y	297	331	0			61
							327	9									
11	23490	X	12817	-0-	-10673	-0-	99	1	12282	3	Y	396	371	0			86
							436	9									
12	31961	X	21240	-0-	-10721	-0-	258	1	20385	3	Y	543	533	0			96
							597	9									

TOTAL GAS PROD: 318,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,044

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13376	-0-	-6154	-0-	13	1	10371	3	Y	2720	2666	1			56
							2992	9									
02	38074	X	38074	-0-	-0-	-0-	97	1	31269	3	Y	6098	5593	0	461	1	100
							6708	9									
03	44230	X	44230	-0-	-0-	-0-	127	1	38265	3	Y	5307	5198	0			209
							5838	9									
04	33032	X	33032	-0-	-0-	-0-	114	1	29303	3	Y	3286	2907	0	449	1	139
							3615	9									
05	33833	X	33833	-0-	-0-	-0-	322	1	29056	3	Y	4050	3931	0			258
							4455	9									
06	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	265	1	22723	3	Y	3195	3281	0			172
							3515	9									
07	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	286	1	26371	3	Y	2711	2728	0			155
							2982	9									
08	32324	X	32324	-0-	-0-	-0-	171	1	28556	3	Y	3270	3267	0			158
							3597	9									
09	29237	X	29237	-0-	-0-	-0-	134	1	26133	3	Y	2700	2759	0			99
							2970	9									
10	28094	X	28094	-0-	-0-	-0-	177	1	26934	3	Y	894	949	0			44
							983	9									
11	18900	X	14336	-0-	-4564	-0-	39	1	13298	3	Y	908	901	0			51
							999	9									
12	20860	X	20860	-0-	-0-	-0-	81	1	19589	3	Y	1082	1070	0			63
							1190	9									

TOTAL GAS PROD: 343,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34371	X	34371	-0-	-0-	-0-	30617	3	3754	9	Y	3413	3447	0			146
02	34078	X	34078	-0-	-0-	-0-	30983	3	3095	9	Y	2814	2780	0			180
03	25885	X	16516	-0-	-9369	-0-	14681	3	1835	9	Y	1668	1733	0			115
04	25050	X	10130	-0-	-14920	-0-	259	1	8682	3	Y	1081	1105	0	2	3	89
							1189	9									
05	25885	X	13001	-0-	-12884	-0-	429	1	10491	3	Y	1892	1836	0			145
							2081	9									
06	25050	X	11677	-0-	-13373	-0-	301	1	9745	3	Y	1483	1518	0			110
							1631	9									
07	25885	X	14148	-0-	-11737	-0-	355	1	11861	3	Y	1756	1731	0			135
							1932	9									
08	25885	X	13305	-0-	-12580	-0-	415	1	11245	3	Y	1495	1519	0			111
							1645	9									
09	25050	X	15835	-0-	-9215	-0-	328	1	11012	3	Y	4086	4102	0			95
							4495	9									
10	25885	X	22994	-0-	-2891	-0-	642	1	18652	3	Y	3364	3358	0			101
							3700	9									
11	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	59	1	21480	3	Y	4018	3885	0			234
							4420	9									
12	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-	141	1	20756	3	Y	3404	3491	0			147
							3744	9									

TOTAL GAS PROD: 236,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,474

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 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	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	3803	2	7007	3	N	483	535	1			120
							531	9									
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3465	3	373	9	N	339	350	1			109
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4	2	3950	3	N	536	519	1			126
							590	9									
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	8	2	4535	3	N	538	360	1	3	8	301
							592	9									
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4405	3	592	9	N	538	496	1	4	8	339
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4352	3	479	9	N	435	339	1	1	8	434
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	5897	3	628	9	N	571	512	1			493
08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5349	3	530	9	N	482	681	1			294
09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6167	3	618	9	N	562	652	1	34	8	170
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	5518	3	617	9	N	561	469	1	101	8	161
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	5646	3	684	9	N	622	623	1			160
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	4941	3	405	9	N	368	165	1			363

TOTAL GAS PROD: 71,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,035

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 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	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	12398	3	774	9	N	704	730	1			251
02	12093	X	11847	-0-	-246	-0-	11231	3	616	9	N	560	526	1			285
03	12927	X	12197	-0-	-730	-0-	11665	3	532	9	N	484	521	1			248
04	12510	X	10872	-0-	-1638	-0-	10429	3	443	9	N	403	516	1	4	8	131
05	12927	X	10338	-0-	-2589	-0-	9908	3	430	9	N	391	326	1	18	8	178
06	12510	X	9413	-0-	-3097	-0-	9081	3	332	9	N	302	1	8			479
07	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	12729	3	546	9	N	496	512	1			463
08	12927	X	12245	-0-	-682	-0-	11825	3	420	9	N	382	576	1			269
09	12510	X	7284	-0-	-5226	-0-	7040	3	244	9	N	222	322	1	37	8	132
10	12927	X	11719	-0-	-1208	-0-	11401	3	318	9	N	289	159	1			262
11	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10470	3	436	9	N	396	519	1			139
12	12927	X	10246	-0-	-2681	-0-	9862	3	384	9	N	349	174	1			314

TOTAL GAS PROD: 133,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,978

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19088	-0-	-15229	-0-	16412	3	2676	9	Y	2433	2488	1			94
02	32103	X	16898	-0-	-15205	-0-	14349	3	2549	9	Y	2317	2315	1			96
03	34317	X	28343	-0-	-5974	-0-	84	1	23626	3	Y	4212	4133	1			175
							4633	9									
04	33210	X	12425	-0-	-20785	-0-	55	1	10411	3	Y	1781	1844	1			112
							1959	9									
05	34317	X	4500	-0-	-29817	-0-	29	1	3180	3	Y	1174	1141	1			145
							1291	9									
06	33210	X	8285	-0-	-24925	-0-	103	1	7817	3	Y	332	425	1			52
							365	9									
07	34317	X	7928	-0-	-26389	-0-	102	1	7355	3	Y	428	404	1			76
							471	9									
08	34317	X	9730	-0-	-24587	-0-	77	1	7188	3	Y	2241	2108	1			209
							2465	9									
09	33210	X	3076	-0-	-30134	-0-	19	1	2076	3	Y	892	889	0	200	1	12
							981	9									
10	34317	X	1916	-0-	-32401	-0-	7	1	1336	3	Y	521	527	0			6
							573	9									
11	998	X	998	-0-	-0-	-0-	3	1	595	3	Y	364	361	0	2	1	7
							400	9									
12	9734	X	289	-0-	-9445	-0-	71	3	218	9	Y	198	202	0			3

TOTAL GAS PROD: 113,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,893

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 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	25544	X	19022	-0-	-6522	-0-	19	1	15614	3	Y	3081	2925	1	71	8	168
							3389	9									
02	23896	X	21726	-0-	-2170	-0-	19621	3	2105	9	Y	1914	1900	1	84	8	98
03	25544	X	19858	-0-	-5686	-0-	101	1	17334	3	Y	2203	2105	1	68	8	128
							2423	9									
04	24720	X	16842	-0-	-7878	-0-	228	1	14845	3	Y	1608	1550	1	34	8	152
							1769	9									
05	25544	X	18744	-0-	-6800	-0-	191	1	16052	3	Y	2274	2044	1	203	8	179
							2501	9									
06	24720	X	15963	-0-	-8757	-0-	223	1	13283	3	Y	2234	2253	1	18	8	142
							2457	9									
07	25544	X	16060	-0-	-9484	-0-	50	1	12966	3	Y	2767	2743	1			166
							3044	9									
08	25544	X	17573	-0-	-7971	-0-	177	1	14367	3	Y	2754	2721	1	47	8	152
							3029	9									
09	24720	X	18630	-0-	-6090	-0-	160	1	17697	3	Y	703	669	0			186
							773	9									
10	25544	X	18714	-0-	-6830	-0-	266	1	16929	3	Y	1381	1284	0			283
							1519	9									
11	16584	X	16584	-0-	-0-	-0-	121	1	14990	3	Y	1339	1333	0			289
							1473	9									
12	19251	X	15347	-0-	-3904	-0-	179	1	14112	3	Y	960	1079	0			170
							1056	9									

TOTAL GAS PROD: 215,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569 X	13601	-0-	-4968	-0-	12453	3	1148	9	N	1044	1383	1			74
02	17371 X	14316	-0-	-3055	-0-	12468	3	1848	9	N	1680	1410	1	79	8	265
03	18569 X	11104	-0-	-7465	-0-	9664	3	1440	9	N	1309	1395	1			179
04	17970 X	8171	-0-	-9799	-0-	7030	3	1141	9	N	1037	1033	1	48	8	135
05	18569 X	8059	-0-	-10510	-0-	6865	3	1194	9	N	1085	1022	1	51	8	147
06	17970 X	6438	-0-	-11532	-0-	5731	3	707	9	N	643	12	8			778
07	18569 X	4597	-0-	-13972	-0-	3845	3	752	9	N	684	883	1			579
08	18569 X	8708	-0-	-9861	-0-	7535	3	1173	9	N	1066	1474	1			171
09	17970 X	15813	-0-	-2157	-0-	13502	3	2311	9	N	2101	1772	1	163	8	337
10	18569 X	11308	-0-	-7261	-0-	10039	3	1269	9	N	1154	1154	1	34	8	303
11	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	13422	3	1403	9	N	1275	1476	1			102
12	16337 X	5500	-0-	-10837	-0-	4924	3	576	9	N	524	297	1			329

TOTAL GAS PROD: 122,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,602

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

01	32684 X	32684	-0-	-0-	-0-	433	1	29184	3	Y	2788	2617	1			171
						3067	9									
02	41662 X	41662	-0-	-0-	-0-	1433	1	38556	3	Y	1521	1486	1			206
						1673	9									
03	32054 X	3240	-0-	-28814	-0-	98	1	2258	3	Y	804	818	1			192
						884	9									
04	31020 X	-0-	-0-	-31020	-0-					Y	-0-	176	1			16
05	32054 X	-0-	-0-	-32054	-0-					Y	-0-					16
06	31020 X	-0-	-0-	-31020	-0-					Y	-0-					16
07	32054 X	3427	-0-	-28627	-0-	610	1	2589	3	Y	207	51	1			172
						228	9									
08	32054 X	1784	-0-	-30270	-0-	10	1	1614	3	Y	145	308	1			9
						160	9									
09	31020 X	-0-	-0-	-31020	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10	32054 X	7467	-0-	-24587	-0-	28	1	5789	3	Y	1500	1363	1			137
						1650	9									
11	31020 X	-0-	-0-	-31020	-0-					Y	8	145	0			-0-
12	32054 X	18023	-0-	-14031	-0-	14	1	13576	3	Y	4030	2097	0	1168	1	765
						4433	9									

TOTAL GAS PROD: 108,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,003

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33977 X	33977	-0-	-0-	-0-	448	1	30156	3	Y	3066	2878	1			188
						3373	9									
02	37481 X	37481	-0-	-0-	-0-	1295	1	34849	3	Y	1215	1238	1			165
						1337	9									
03	30845 X	2620	-0-	-28225	-0-	81	1	1859	3	Y	618	635	1			148
						680	9									
04	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-					Y	-0-	135	1			13
05	30845 X	-0-	-0-	-30845	-0-					Y	-0-					13
06	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-					Y	-0-					13
07	30845 X	4393	-0-	-26452	-0-	804	1	3415	3	Y	158	39	1			132
						174	9									
08	30845 X	2444	-0-	-28401	-0-	15	1	2282	3	Y	134	257	1			9
						147	9									
09	29850 X	-0-	-0-	-29850	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
10	30845 X	13411	-0-	-17434	-0-	56	1	11951	3	Y	1276	1159	1			117
						1404	9									
11	29850 X	129	-0-	-29721	-0-	123	3	6	9	Y	5	122	0			-0-
12	30845 X	19327	-0-	-11518	-0-	17	1	15936	3	Y	3067	1596	0	889	1	582
						3374	9									

TOTAL GAS PROD: 113,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,539

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 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	28799 X	26271	-0-	-2528	-0-	335	1	22563	3	Y	3066	282	0	2596	1	188
						3373	9									
02	32012 X	32012	-0-	-0-	-0-	1107	1	29771	3	Y	1031	1079	0			140
						1134	9									
03	28799 X	2380	-0-	-26419	-0-	74	1	1698	3	Y	553	561	0			132
						608	9									
04	27870 X	-0-	-0-	-27870	-0-					Y	-0-	121	0			11
05	28799 X	-0-	-0-	-28799	-0-					Y	-0-					11
06	27870 X	-0-	-0-	-27870	-0-					Y	-0-					11
07	28799 X	-0-	-0-	-28799	-0-					Y	142	35	0			118
08	28799 X	8	-0-	-28791	-0-	1	3	7	9	Y	6	124	0			-0-
09	27870 X	-0-	-0-	-27870	-0-					Y	-0-					-0-
10	28799 X	4392	-0-	-24407	-0-	17	1	3598	3	Y	706	641	0			65
						777	9									
11	27870 X	33	-0-	-27837	-0-	26	3	7	9	Y	6	70	0			1
12	28799 X	20776	-0-	-8023	-0-	19	1	17674	3	Y	2803	1459	0	813	1	532
						3083	9									

TOTAL GAS PROD: 85,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98266	X	64430	-0-	-33836	-0-	63164	3	1266	9	Y	1151	1288	0	180	1	117
02	74329	X	74329	-0-	-0-	-0-	71777	3	2552	9	Y	2320	2110	0			327
03	68975	X	64041	-0-	-4934	-0-	1	1	62045	3	Y	1814	1982	0			159
							1995	9									
04	66750	X	63812	-0-	-2938	-0-	89	1	59969	3	Y	3413	3414	0			158
							3754	9									
05	68975	X	36898	-0-	-32077	-0-	155	1	34169	3	Y	2340	2398	0			100
							2574	9									
06	66750	X	36946	-0-	-29804	-0-	132	1	33871	3	Y	2675	2599	0			176
							2943	9									
07	68975	X	33733	-0-	-35242	-0-	85	1	30426	3	Y	2929	2814	0			291
							3222	9									
08	68975	X	25309	-0-	-43666	-0-	49	1	22282	3	Y	2707	2895	0			103
							2978	9									
09	66750	X	10836	-0-	-55914	-0-	84	1	9268	3	Y	1349	1297	0			155
							1484	9									
10	68975	X	35084	-0-	-33891	-0-	126	1	33051	3	Y	1734	1809	1			80
							1907	9									
11	66750	X	35086	-0-	-31664	-0-	97	1	33206	3	Y	1621	1633	0			68
							1783	9									
12	68975	X	64359	-0-	-4616	-0-	138	1	62200	3	Y	1837	1820	0			85
							2021	9									

TOTAL GAS PROD: 544,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,890

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

01	0	W	7243	-0-	7243	28619	8	1	6429	3	Y	733	779	1			15
							806	9									
02	51758	X	23139	-0-	-28619	-0-	58	1	18853	3	Y	3844	3526	0	270	1	63
							4228	9									
03	24496	X	24496	-0-	-0-	-0-	65	1	19463	3	Y	4516	4401	0			178
							4968	9									
04	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	77	1	19665	3	Y	3305	2924	0	419	1	140
							3636	9									
05	23683	X	23683	-0-	-0-	-0-	216	1	19479	3	Y	3625	3534	0			231
							3988	9									
06	19140	X	18769	-0-	-371	-0-	186	1	16003	3	Y	2345	2450	0			126
							2580	9									
07	24351	X	24351	-0-	-0-	-0-	235	1	21671	3	Y	2223	2222	0			127
							2445	9									
08	31160	X	31160	-0-	-0-	-0-	168	1	28033	3	Y	2690	2687	0			130
							2959	9									
09	29948	X	29948	-0-	-0-	-0-	139	1	27075	3	Y	2485	2524	0			91
							2734	9									
10	29339	X	29339	-0-	-0-	-0-	179	1	27154	3	Y	1824	1826	0			89
							2006	9									
11	19140	X	14190	-0-	-4950	-0-	38	1	13105	3	Y	952	987	0			54
							1047	9									
12	19778	X	17836	-0-	-1942	-0-	66	1	16013	3	Y	1597	1558	0			93
							1757	9									

TOTAL GAS PROD: 267,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34149 X	12402	-0-	-21747	-0-	13	1	10466	3	Y	1748	1860	1			36
						1923	9									
02	21170 X	16270	-0-	-4900	-0-	40	1	12785	3	Y	3132	2873	0	244	1	51
						3445	9									
03	22630 X	698	-0-	-21932	-0-	18	3	680	9	Y	618	645	0			24
04	21900 X	1389	-0-	-20511	-0-	1	1	227	3	Y	1055	933	0	101	1	45
						1161	9									
05	22630 X	49	-0-	-22581	-0-	43	3	6	9	Y	5	50	0			-0-
06	21900 X	5272	-0-	-16628	-0-	46	1	3943	3	Y	1166	1103	0			63
						1283	9									
07	26337 X	26337	-0-	-0-	-0-	239	1	21997	3	Y	3728	3577	0			214
						4101	9									
08	32717 X	32717	-0-	-0-	-0-	174	1	29037	3	Y	3187	3247	0			154
						3506	9									
09	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	152	1	29773	3	Y	2716	2770	0			100
						2988	9									
10	32917 X	32917	-0-	-0-	-0-	193	1	29349	3	Y	3068	3018	0			150
						3375	9									
11	21900 X	16688	-0-	-5212	-0-	45	1	15411	3	Y	1120	1207	0			63
						1232	9									
12	23526 X	23526	-0-	-0-	-0-	90	1	21679	3	Y	1597	1567	0			93
						1757	9									

TOTAL GAS PROD: 201,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,140

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 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	30732 X	30732	-0-	-0-	-0-	392	1	26395	3	Y	3586	3366	1			220
						3945	9									
02	46491 X	46491	-0-	-0-	-0-	1609	1	43297	3	Y	1441	1466	1			195
						1585	9									
03	25358 X	3095	-0-	-22263	-0-	100	1	2305	3	Y	627	672	1			150
						690	9									
04	24540 X	-0-	-0-	-24540	-0-					Y	733	137	1			746
05	25358 X	-0-	-0-	-25358	-0-					Y	-0-					746
06	24540 X	-0-	-0-	-24540	-0-					Y	-0-					746
07	25358 X	-0-	-0-	-25358	-0-					Y	-0-	746	1			-0-
08	62864 X	62864	-0-	-0-	-0-	367	1	56942	3	Y	5050	4721	1			329
						5555	9									
09	45170 X	45170	-0-	-0-	-0-	254	1	39726	3	Y	4718	4537	1			510
						5190	9									
10	25358 X	20587	-0-	-4771	-0-	88	1	18651	3	Y	1680	2036	0			154
						1848	9									
11	36177 X	36177	-0-	-0-	-0-	87	1	32282	3	Y	3462	3213	0			403
						3808	9									
12	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	23	1	21615	3	Y	3260	2099	0	945	1	619
						3586	9									

TOTAL GAS PROD: 270,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,557

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	22809	-0-	-10144	-0-	270	1	18213	3	Y	3933	3692	1			241
							4326	9									
02	45773	X	45773	-0-	-0-	-0-	1572	1	42298	3	Y	1730	1737	1			234
							1903	9									
03	32953	X	3867	-0-	-29086	-0-	125	1	2881	3	Y	783	830	1			187
							861	9									
04	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-					Y	-0-	171	1			16
05	32953	X	-0-	-0-	-32953	-0-					Y	-0-					16
06	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-					Y	-0-					16
07	32953	X	-0-	-0-	-32953	-0-					Y	200	49	1			167
08	70196	X	70196	-0-	-0-	-0-	409	1	63472	3	Y	5741	5534	1			374
							6315	9									
09	31890	X	21328	-0-	-10562	-0-	120	1	18774	3	Y	2213	2348	1			239
							2434	9									
10	32953	X	23583	-0-	-9370	-0-	100	1	21235	3	Y	2044	2096	0			187
							2248	9									
11	31890	X	143	-0-	-31747	-0-	134	3	9	9	Y	8	194	0			1
12	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	19	1	18490	3	Y	3951	2056	0	1146	1	750
							4346	9									

TOTAL GAS PROD: 210,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,603

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581	X	26835	-0-	-5746	-0-	23026	3	3809	9	Y	3463	3510	0			133
02	30479	X	29349	-0-	-1130	-0-	25369	3	3980	9	Y	3618	3601	0			150
03	32581	X	32054	-0-	-527	-0-	96	1	26998	3	Y	4509	4471	0			188
							4960	9									
04	31530	X	12664	-0-	-18866	-0-	55	1	10486	3	Y	1930	1996	0			122
							2123	9									
05	32581	X	95	-0-	-32486	-0-	1	1	68	3	Y	24	143	0			3
							26	9									
06	31530	X	90	-0-	-31440	-0-	1	1	78	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
07	32581	X	715	-0-	-31866	-0-	7	3	708	9	Y	644	410	0	121	1	115
08	32581	X	1273	-0-	-31308	-0-	3	1	314	3	Y	869	571	0	332	1	81
							956	9									
09	31530	X	8840	-0-	-22690	-0-	39	1	4368	3	Y	4030	3300	0	757	1	54
							4433	9									
10	32581	X	5306	-0-	-27275	-0-	17	1	3276	3	Y	1830	1861	0			23
							2013	9									
11	31530	X	7782	-0-	-23748	-0-	29	1	5572	3	Y	1983	1963	0	6	1	37
							2181	9									
12	32581	X	5243	-0-	-27338	-0-	16	1	3507	3	Y	1564	1579	0			22
							1720	9									

TOTAL GAS PROD: 130,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,474

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 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	36890	X	2302	-0-	-34588	-0-	1465	3	837	9	Y	761	692	1			69
02	34510	X	19293	-0-	-15217	-0-	15602	3	3691	9	Y	3355	3320	1			104
03	36890	X	7196	-0-	-29694	-0-	5672	3	1524	9	Y	1385	1433	1			56
04	48890	X	48890	-0-	-0-	-0-	107	1	41693	3	Y	6445	6359	1			142
							7090	9									
05	50388	X	50388	-0-	-0-	-0-	180	1	42742	3	Y	6787	6829	1			100
							7466	9									
06	36917	X	36917	-0-	-0-	-0-	56	1	30965	3	Y	5360	5390	1			70
							5896	9									
07	37389	X	37389	-0-	-0-	-0-	50	1	30566	3	Y	6157	6113	1			114
							6773	9									
08	49156	X	49156	-0-	-0-	-0-	179	1	38804	3	Y	9248	9289	1			73
							10173	9									
09	42871	X	42871	-0-	-0-	-0-	211	1	35090	3	Y	6882	6887	1			68
							7570	9									
10	36890	X	22070	-0-	-14820	-0-	143	1	17664	3	Y	3875	3897	1			46
							4263	9									
11	38219	X	38219	-0-	-0-	-0-	260	1	30502	3	Y	6779	6702	0			123
							7457	9									
12	36890	X	33526	-0-	-3364	-0-	239	1	24652	3	Y	7850	7890	0			83
							8635	9									

TOTAL GAS PROD: 388,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,884

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53630	X	11241	-0-	-42389	-0-	10031	3	1210	9	Y	1100	1000	0			100
02	50170	X	24835	-0-	-25335	-0-	18034	3	6801	9	Y	6183	3253	0	2839	1	191
03	53630	X	23146	-0-	-30484	-0-	12662	3	10484	9	Y	9531	3759	0	5580	1	383
04	51900	X	45446	-0-	-6454	-0-	97	1	37901	3	Y	6771	6567	0	438	1	149
							7448	9									
05	53630	X	43732	-0-	-9898	-0-	153	1	36321	3	Y	6598	6649	0			98
							7258	9									
06	51900	X	44865	-0-	-7035	-0-	71	1	39258	3	Y	5033	5065	0			66
							5536	9									
07	53630	X	52519	-0-	-1111	-0-	76	1	46101	3	Y	5765	5724	0			107
							6342	9									
08	53630	X	53628	-0-	-2	-0-	204	1	44406	3	Y	8198	8240	0			65
							9018	9									
09	51900	X	38520	-0-	-13380	-0-	195	1	32388	3	Y	5397	5409	0			53
							5937	9									
10	53630	X	22420	-0-	-31210	-0-	151	1	18709	3	Y	3236	3251	0			38
							3560	9									
11	51900	X	26337	-0-	-25563	-0-	184	1	21602	3	Y	4137	4100	0			75
							4551	9									
12	53630	X	32657	-0-	-20973	-0-	258	1	26642	3	Y	5234	5254	0			55
							5757	9									

TOTAL GAS PROD: 419,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31279 X	29335	-0-	-1944	-0-	24714	3	4621	9	Y	4201	4566	0			162
02	39709 X	39709	-0-	-0-	-0-	30925	3	8784	9	Y	7985	7816	0			331
03	35056 X	35056	-0-	-0-	-0-	105	1	29748	3	Y	4730	4864	0			197
						5203	9									
04	30270 X	24816	-0-	-5454	-0-	109	1	20897	3	Y	3464	3442	0			219
						3810	9									
05	31279 X	26070	-0-	-5209	-0-	194	1	21345	3	Y	4119	3830	0			508
						4531	9									
06	30270 X	15312	-0-	-14958	-0-	163	1	12466	3	Y	2439	2564	0			383
						2683	9									
07	31279 X	14721	-0-	-16558	-0-	149	1	10701	3	Y	3519	2615	0	660	1	627
						3871	9									
08	31279 X	19340	-0-	-11939	-0-	145	1	13656	3	Y	5035	3273	0	1919	1	470
						5539	9									
09	30270 X	11836	-0-	-18434	-0-	65	1	7317	3	Y	4049	3638	0	827	1	54
						4454	9									
10	31279 X	8199	-0-	-23080	-0-	29	1	5699	3	Y	2246	2272	0			28
						2471	9									
11	30270 X	12848	-0-	-17422	-0-	52	1	10233	3	Y	2330	2307	0	7	1	44
						2563	9									
12	31279 X	14485	-0-	-16794	-0-	53	1	11975	3	Y	2234	2246	0			32
						2457	9									

TOTAL GAS PROD: 251,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,351

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

04	55410 X	22066	-0-	-33344	-0-	20624	3	1442	9	Y	1311	966	0	171	1	174
05	57257 X	50379	-0-	-6878	-0-	43	1	46621	3	Y	3377	3515	0			36
						3715	9									
06	55410 X	34739	-0-	-20671	-0-	30	1	28143	3	Y	5969	5903	0			102
						6566	9									
07	57257 X	33916	-0-	-23341	-0-	27	1	27843	3	Y	5496	5525	0			73
						6046	9									
08	57257 X	30035	-0-	-27222	-0-	22	1	24150	3	Y	5330	5356	0			47
						5863	9									
09	55410 X	28093	-0-	-27317	-0-	26	1	22726	3	Y	4855	4816	0			86
						5341	9									
10	57257 X	29467	-0-	-27790	-0-	40	1	24154	3	Y	4794	4819	0			61
						5273	9									
11	61221 X	61221	-0-	-0-	-0-	71	1	57390	3	Y	3418	3441	0			38
						3760	9									
12	57257 X	52582	-0-	-4675	-0-	76	1	48723	3	Y	3439	3441	0			36
						3783	9									

TOTAL GAS PROD: 342,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,989

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27328	X	21313	-0-	-6015	-0-	19961	3	1352	9	Y	1229	1066	1			163
05	125012	X	125012	-0-	-0-	-0-	112	1	120934	3	Y	3605	3730	1			38
							3966	9									
06	85108	X	85108	-0-	-0-	-0-	85	1	79970	3	Y	4594	4554	1			78
							5053	9									
07	71903	X	71903	-0-	-0-	-0-	64	1	66276	3	Y	5057	5068	1			67
							5563	9									
08	60512	X	59103	-0-	-1409	-0-	49	1	52820	3	Y	5667	5684	1			50
							6234	9									
09	59509	X	59509	-0-	-0-	-0-	63	1	54349	3	Y	4634	4602	1			82
							5097	9									
10	60512	X	58053	-0-	-2459	-0-	86	1	52732	3	Y	4759	4780	1			61
							5235	9									
11	58560	X	44349	-0-	-14211	-0-	50	1	40561	3	Y	3398	3421	1			38
							3738	9									
12	60512	X	29212	-0-	-31300	-0-	40	1	25736	3	Y	3124	3130	1			32
							3436	9									

TOTAL GAS PROD: 553,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,067

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21470	-0-	21470	26662	17223	3	4247	9	Y	3861	3876	1			40
02	0	W	22801	-0-	22801	49463	19256	3	3545	9	Y	3223	3238	1			25
03	0	W	23976	-0-	23976	73439	28	1	19612	3	Y	3942	3940	1			27
							4336	9									
04	0	W	21681	-0-	21681	95120	30	1	17775	3	Y	3524	3520	1			31
							3876	9									
05	0	W	25218	-0-	25218	120338	28	1	20453	3	Y	4306	4281	1			56
							4737	9									
06	0	W	26028	-0-	26028	146366	66	1	21225	3	Y	4306	4308	1			54
							4737	9									
07	0	W	25845	-0-	25845	172211	27	1	21772	3	Y	3678	3693	1			39
							4046	9									
08	0	W	32483	-0-	32483	204694	39	1	28156	3	Y	3898	3898	1			39
							4288	9									
09	0	W	14250	-0-	14250	218944	23	1	9996	3	Y	3846	3818	1			67
							4231	9									
10	0	W	30775	-0-	30775	249719	68	1	25170	3	Y	5034	5003	1			98
							5537	9									
11	0	W	34660	-0-	34660	284379	176	1	26718	3	Y	7060	6981	1			177
							7766	9									
12	0	W	22941	-0-	22941	307320	53	1	16489	3	Y	5817	5738	0	112	1	144
							6399	9									

TOTAL GAS PROD: 302,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,495

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	66	0			2
03	69595 X	38579	-0-	-31016	-0-	35656	3	2923	9	Y	2657	1609	0	914	1	136
04	67350 X	18137	-0-	-49213	-0-	16459	3	1678	9	Y	1525	1224	0	217	1	220
05	90408 X	90408	-0-	-0-	-0-	77	1	83899	3	Y	5847	6005	0			62
						6432	9									
06	117902 X	117902	-0-	-0-	-0-	117	1	109999	3	Y	7078	7019	0			121
						7786	9									
07	130473 X	130473	-0-	-0-	-0-	118	1	121884	3	Y	7701	7719	0			103
						8471	9									
08	106149 X	106149	-0-	-0-	-0-	93	1	99434	3	Y	6020	6070	0			53
						6622	9									
09	117299 X	117299	-0-	-0-	-0-	129	1	110878	3	Y	5720	5672	0			101
						6292	9									
10	114587 X	114587	-0-	-0-	-0-	176	1	107440	3	Y	6337	6357	0			81
						6971	9									
11	67350 X	66282	-0-	-1068	-0-	76	1	61282	3	Y	4476	4508	0			49
						4924	9									
12	73968 X	73968	-0-	-0-	-0-	107	1	69177	3	Y	4258	4263	0			44
						4684	9									

TOTAL GAS PROD: 873,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,687

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

01	31217 X	16512	-0-	-14705	-0-	11439	3	5073	9	Y	4612	4649	1			48
02	29203 X	15614	-0-	-13589	-0-	11802	3	3812	9	Y	3465	3486	1			27
03	31217 X	13292	-0-	-17925	-0-	15	1	10458	3	Y	2563	2573	1			17
						2819	9									
04	30210 X	12139	-0-	-18071	-0-	17	1	9918	3	Y	2004	2003	1			18
						2204	9									
05	31217 X	11741	-0-	-19476	-0-	13	1	9463	3	Y	2059	2050	1			27
						2265	9									
06	30210 X	10540	-0-	-19670	-0-	25	1	8131	3	Y	2167	2167	1			27
						2384	9									
07	31217 X	9755	-0-	-21462	-0-	9	1	7666	3	Y	1891	1898	1			20
						2080	9									
08	31217 X	14292	-0-	-16925	-0-	17	1	11947	3	Y	2116	2115	1			21
						2328	9									
09	30210 X	11686	-0-	-18524	-0-	22	1	9557	3	Y	1915	1903	1			33
						2107	9									
10	31217 X	10275	-0-	-20942	-0-	22	1	8127	3	Y	1933	1928	1			38
						2126	9									
11	30210 X	10762	-0-	-19448	-0-	59	1	8876	3	Y	1661	1657	1			42
						1827	9									
12	31217 X	8290	-0-	-22927	-0-	21	1	6622	3	Y	1497	1476	0	26	1	37
						1647	9									

TOTAL GAS PROD: 144,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,883

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17148	-0-	17148	179942	243	1	14164	3	Y	2492	2748	1			37
						2741	9									
02	SHUT IN	4567	-0-	4567	184509	578	1	3509	3	Y	436	268	1			205
						480	9									
03	222217 X	37708	-0-	-184509	-0-	520	1	36700	3	Y	444	490	1			159
						488	9									
04	37969 X	37969	-0-	-0-	-0-	204	1	32756	3	Y	4554	4358	1			355
						5009	9									
05	38148 X	38148	-0-	-0-	-0-	206	1	33682	3	Y	3873	4097	1			131
						4260	9									
06	35040 X	21246	-0-	-13794	-0-	427	1	19419	3	Y	1273	1288	1			116
						1400	9									
07	36208 X	7698	-0-	-28510	-0-	52	1	6638	3	Y	916	998	1			34
						1008	9									
08	36208 X	9267	-0-	-26941	-0-	27	1	8457	3	Y	712	737	1			9
						783	9									
09	35040 X	23170	-0-	-11870	-0-	71	1	20533	3	Y	2333	1345	0	968	1	29
						2566	9									
10	40523 X	40523	-0-	-0-	-0-	87	1	38819	3	Y	1470	1483	0			16
						1617	9									
11	35040 X	21574	-0-	-13466	-0-	33	1	18596	3	Y	2677	2652	0			41
						2945	9									
12	36208 X	29108	-0-	-7100	-0-	126	1	27990	3	Y	902	917	0			26
						992	9									

TOTAL GAS PROD: 288,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,082

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	60	1			2
03	0 W	27013	-0-	27013	27013	24968	3	2045	9	Y	1859	1768	1			93
04	0 W	20150	-0-	20150	47163	18733	3	1417	9	Y	1288	1210	1			171
05	0 W	81532	-0-	81532	128695	71	1	76471	3	Y	4536	4659	1			48
						4990	9									
06	0 W	82791	-0-	82791	211486	81	1	76412	3	Y	5725	5675	1			98
						6298	9									
07	0 W	72315	-0-	72315	283801	63	1	65331	3	Y	6292	6306	1			84
						6921	9									
08	0 W	60742	-0-	60742	344543	52	1	55029	3	Y	5146	5185	1			45
						5661	9									
09	0 W	57203	-0-	57203	401746	61	1	52333	3	Y	4372	4340	1			77
						4809	9									
10	0 W	62581	-0-	62581	464327	94	1	57286	3	Y	4728	4745	1			60
						5201	9									
11	0 W	66804	-0-	66804	531131	78	1	62560	3	Y	3787	3805	1			42
						4166	9									
12	0 W	52057	-0-	52057	583188	75	1	48475	3	Y	3188	3197	0			33
						3507	9									

TOTAL GAS PROD: 583,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,983

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134 X	9675	-0-	-12459	-0-	6618	3	3057	9	Y	2779	2755	1			29
02	20706 X	20552	-0-	-154	-0-	19079	3	1473	9	Y	1339	1358	1			10
03	22134 X	15623	-0-	-6511	-0-	20	1	13953	3	Y	1500	1500	1			10
						1650	9									
04	21420 X	15376	-0-	-6044	-0-	23	1	13367	3	Y	1805	1799	1			16
						1986	9									
05	29721 X	29721	-0-	-0-	-0-	33	1	24703	3	Y	4532	4489	1			59
						4985	9									
06	34530 X	34530	-0-	-0-	-0-	86	1	27374	3	Y	6427	6405	1			81
						7070	9									
07	35801 X	35801	-0-	-0-	-0-	36	1	29208	3	Y	5961	5979	1			63
						6557	9									
08	42119 X	42119	-0-	-0-	-0-	50	1	35652	3	Y	5834	5838	1			59
						6417	9									
09	36786 X	36786	-0-	-0-	-0-	74	1	32199	3	Y	4103	4090	1			72
						4513	9									
10	32904 X	32904	-0-	-0-	-0-	78	1	28866	3	Y	3600	3602	1			70
						3960	9									
11	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	140	1	21232	3	Y	5560	5490	1			140
						6116	9									
12	24903 X	24903	-0-	-0-	-0-	60	1	18739	3	Y	5549	5464	0	88	1	137
						6104	9									

TOTAL GAS PROD: 325,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,989

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

01	46159 X	21665	-0-	-24494	-0-	19	1	14846	3	Y	6182	6203	1			128
						6800	9									
02	43181 X	23298	-0-	-19883	-0-	54	1	17546	3	Y	5180	5223	1			85
						5698	9									
03	46159 X	23020	-0-	-23139	-0-	60	1	18220	3	Y	4309	4224	1			170
						4740	9									
04	44670 X	22770	-0-	-21900	-0-	74	1	18983	3	Y	3375	3402	1			143
						3713	9									
05	46159 X	25402	-0-	-20757	-0-	230	1	20721	3	Y	4046	3931	1			258
						4451	9									
06	44670 X	22109	-0-	-22561	-0-	212	1	18179	3	Y	3380	3456	1			182
						3718	9									
07	46159 X	26350	-0-	-19809	-0-	245	1	22557	3	Y	3225	3222	1			185
						3548	9									
08	46159 X	23827	-0-	-22332	-0-	128	1	21376	3	Y	2112	2195	1			102
						2323	9									
09	44670 X	27712	-0-	-16958	-0-	132	1	25896	3	Y	1531	1577	1			56
						1684	9									
10	46159 X	30797	-0-	-15362	-0-	182	1	27648	3	Y	2697	2621	1			132
						2967	9									
11	44670 X	15304	-0-	-29366	-0-	41	1	14098	3	Y	1059	1131	1			60
						1165	9									
12	46159 X	21143	-0-	-25016	-0-	81	1	19683	3	Y	1254	1241	0			73
						1379	9									

TOTAL GAS PROD: 283,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,350

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 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	W	53214	-0-	53214	112412	37819	3	15395	9	Y	13995	14087	0			138
02	0	W	38256	-0-	38256	150668	28303	3	9953	9	Y	9048	9013	0	76	1	97
03	0	W	36017	-0-	36017	186685	2190	1	26059	3	Y	7062	7082	0			77
							7768	9									
04	0	W	25030	-0-	25030	211715	677	1	19086	3	Y	4788	4765	0			100
							5267	9									
05	0	W	18954	-0-	18954	230669	411	1	13546	3	Y	4543	4566	0			77
							4997	9									
06	0	W	19823	-0-	19823	250492	564	1	14096	3	Y	4694	4689	0			82
							5163	9									
07	0	W	17221	-0-	17221	267713	220	1	12240	3	Y	4328	4306	0			104
							4761	9									
08	0	W	18966	-0-	18966	286679	116	1	13696	3	Y	4685	4709	0	22	1	58
							5154	9									
09	0	W	14698	-0-	14698	301377	92	1	10231	3	Y	3977	3995	0			40
							4375	9									
10	0	W	12407	-0-	12407	313784	92	1	9321	3	Y	2722	2628	0			134
							2994	9									
11	0	W	21666	-0-	21666	335450	104	1	16179	3	Y	4894	4927	0			101
							5383	9									
12	0	W	18918	-0-	18918	354368	130	1	14140	3	Y	4225	4259	0			67
							4648	9									

TOTAL GAS PROD: 295,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,961

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

01	35420	X	34084	-0-	-1336	-0-	85	1	27962	3	Y	5488	5484	1	59	8	93
							6037	9									
02	47487	X	47487	-0-	-0-	-0-	146	1	41437	3	Y	5367	5314	1	104	8	42
							5904	9									
03	47740	X	39973	-0-	-7767	-0-	134	1	35411	3	Y	4025	3989	1			78
							4428	9									
04	46200	X	10955	-0-	-35245	-0-	28	1	9403	3	Y	1385	1413	1			50
							1524	9									
05	47740	X	36763	-0-	-10977	-0-	214	1	33209	3	Y	3036	3029	1			57
							3340	9									
06	46200	X	27903	-0-	-18297	-0-	168	1	23299	3	Y	4033	3748	1			342
							4436	9									
07	49125	X	49125	-0-	-0-	-0-	113	1	43241	3	Y	5246	5339	1			249
							5771	9									
08	49962	X	49962	-0-	-0-	-0-	350	1	45678	3	Y	3576	3698	1			127
							3934	9									
09	49438	X	49438	-0-	-0-	-0-	566	1	43946	3	Y	4478	4332	1			273
							4926	9									
10	47740	X	43051	-0-	-4689	-0-	201	1	38337	3	Y	4103	4226	1			150
							4513	9									
11	46200	X	213	-0-	-45987	-0-	6	1	204	3	Y	3					153
							3	9									
12	52202	X	52202	-0-	-0-	-0-	441	1	45980	3	Y	5255	4994	1			414
							5781	9									

TOTAL GAS PROD: 441,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,995

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 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	60365 X	60365	-0-	-0-	-0-	164	1	54015	3	Y	5624	5636	1			96
						6186	9									
02	76991 X	76991	-0-	-0-	-0-	248	1	70645	3	Y	5544	5596	1			44
						6098	9									
03	63811 X	63811	-0-	-0-	-0-	222	1	58628	3	Y	4510	4467	1			87
						4961	9									
04	42270 X	17756	-0-	-24514	-0-	48	1	16104	3	Y	1458	1493	1			52
						1604	9									
05	59147 X	59147	-0-	-0-	-0-	357	1	55271	3	Y	3199	3191	1			60
						3519	9									
06	42270 X	42142	-0-	-128	-0-	280	1	38962	3	Y	2636	2472	1			224
						2900	9									
07	62964 X	62964	-0-	-0-	-0-	154	1	58782	3	Y	3662	3712	1			174
						4028	9									
08	43679 X	24897	-0-	-18782	-0-	166	1	21627	3	Y	2822	2896	1			100
						3104	9									
09	42270 X	25131	-0-	-17139	-0-	297	1	23101	3	Y	1575	1579	1			96
						1733	9									
10	43679 X	21472	-0-	-22207	-0-	104	1	19842	3	Y	1387	1432	1			51
						1526	9									
11	42270 X	-0-	-0-	-42270	-0-					Y	-0-					51
12	43679 X	14010	-0-	-29669	-0-	123	1	12888	3	Y	908	887	1			72
						999	9									

TOTAL GAS PROD: 468,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,325

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

01	32545 X	26026	-0-	-6519	-0-	62	1	20473	3	Y	4992	5031	1			86
						5491	9									
02	41035 X	36703	-0-	-4332	-0-	110	1	31215	3	Y	4889	4936	1			39
						5378	9									
03	43865 X	31092	-0-	-12773	-0-	101	1	26615	3	Y	3978	3940	1			77
						4376	9									
04	42450 X	5799	-0-	-36651	-0-	13	1	4371	3	Y	1286	1317	1			46
						1415	9									
05	43865 X	32930	-0-	-10935	-0-	191	1	29636	3	Y	2821	2814	1			53
						3103	9									
06	42450 X	22388	-0-	-20062	-0-	142	1	19728	3	Y	2289	2148	1			194
						2518	9									
07	43865 X	35467	-0-	-8398	-0-	83	1	31703	3	Y	3346	3381	1			159
						3681	9									
08	43865 X	32442	-0-	-11423	-0-	224	1	29224	3	Y	2722	2785	1			96
						2994	9									
09	42450 X	36686	-0-	-5764	-0-	419	1	32516	3	Y	3410	3298	1			208
						3751	9									
10	43865 X	32382	-0-	-11483	-0-	151	1	28796	3	Y	3123	3217	1			114
						3435	9									
11	42450 X	-0-	-0-	-42450	-0-					Y	-0-					114
12	43865 X	24560	-0-	-19305	-0-	212	1	22100	3	Y	2044	1997	1			161
						2248	9									

TOTAL GAS PROD: 316,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,900

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121673	X	11452	-0-	-110221	-0-	7651	3	3801	9	Y	3455	3429	0			147
02	10440	X	1249	-0-	-9191	-0-	93	3	1156	9	Y	1051	1131	0			67
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	7333	3	4074	9	Y	3704	3515	0			256
04	10800	X	7045	-0-	-3755	-0-	119	1	3988	3	Y	2671	2701	0	6	3	220
							2938	9									
05	11160	X	4647	-0-	-6513	-0-	112	1	2733	3	Y	1638	1732	0			126
							1802	9									
06	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	234	1	7565	3	Y	4034	3860	0			300
							4437	9									
07	11160	X	6609	-0-	-4551	-0-	139	1	4631	3	Y	1672	1843	0			129
							1839	9									
08	11160	X	5595	-0-	-5565	-0-	157	1	4235	3	Y	1094	1142	0			81
							1203	9									
09	10800	X	4794	-0-	-6006	-0-	97	1	3250	3	Y	1315	1366	0			30
							1447	9									
10	11160	X	2274	-0-	-8886	-0-	56	1	1636	3	Y	529	543	0			16
							582	9									
11	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
12	11160	X	8620	-0-	-2540	-0-	34	1	4994	3	Y	3265	3124	0			141
							3592	9									

TOTAL GAS PROD: 75,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,428

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41168	X	20751	-0-	-20417	-0-	18	1	13803	3	Y	6300	6319	1			130
							6930	9									
02	38512	X	33560	-0-	-4952	-0-	81	1	26157	3	Y	6656	6677	1			109
							7322	9									
03	42181	X	42181	-0-	-0-	-0-	121	1	36340	3	Y	5200	5104	1			205
							5720	9									
04	39840	X	23758	-0-	-16082	-0-	79	1	20393	3	Y	2987	3065	1			127
							3286	9									
05	41168	X	24853	-0-	-16315	-0-	238	1	21514	3	Y	2819	2766	1			180
							3101	9									
06	39840	X	22664	-0-	-17176	-0-	234	1	20153	3	Y	2070	2139	1			111
							2277	9									
07	41168	X	26679	-0-	-14489	-0-	263	1	24215	3	Y	2001	1997	1			115
							2201	9									
08	41168	X	34584	-0-	-6584	-0-	186	1	31046	3	Y	3047	3014	1			148
							3352	9									
09	39840	X	36651	-0-	-3189	-0-	169	1	32985	3	Y	3179	3210	1			117
							3497	9									
10	41168	X	39802	-0-	-1366	-0-	237	1	35935	3	Y	3300	3255	1			162
							3630	9									
11	39840	X	19402	-0-	-20438	-0-	52	1	17979	3	Y	1246	1337	1			71
							1371	9									
12	41168	X	19425	-0-	-21743	-0-	73	1	17625	3	Y	1570	1550	0			91
							1727	9									

TOTAL GAS PROD: 344,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,375

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128771	X	69345	-0-	-59426	-0-	52161	3	17184	9	Y	15622	15710	0			154
02	51248	X	51248	-0-	-0-	-0-	36301	3	14947	9	Y	13588	13511	0	85	1	146
03	49051	X	49051	-0-	-0-	-0-	2903	1	34548	3	Y	10545	10576	0			115
							11600	9									
04	47070	X	34878	-0-	-12192	-0-	979	1	27620	3	Y	5708	5704	0			119
							6279	9									
05	48639	X	31359	-0-	-17280	-0-	744	1	24532	3	Y	5530	5556	0			93
							6083	9									
06	47070	X	29868	-0-	-17202	-0-	900	1	22494	3	Y	5885	5875	0			103
							6474	9									
07	48639	X	25776	-0-	-22863	-0-	348	1	19368	3	Y	5509	5479	0			133
							6060	9									
08	48639	X	22804	-0-	-25835	-0-	133	1	15778	3	Y	6266	6294	0	28	1	77
							6893	9									
09	47070	X	15297	-0-	-31773	-0-	88	1	9791	3	Y	4925	4953	0			49
							5418	9									
10	48639	X	10161	-0-	-38478	-0-	75	1	7570	3	Y	2287	2223	0			113
							2516	9									
11	47070	X	17248	-0-	-29822	-0-	75	1	11685	3	Y	4989	4999	0			103
							5488	9									
12	48639	X	17870	-0-	-30769	-0-	116	1	12716	3	Y	4580	4611	0			72
							5038	9									

TOTAL GAS PROD: 374,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,434

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

01	0		62428	-0-	62428	123778	45506	3	16922	9	Y	15384	15462	1			152
02	0		54606	-0-	54606	178384	39550	3	15056	9	Y	13687	13609	0	83	1	147
03	0		48632	-0-	48632	227016	2908	1	34615	3	Y	10099	10136	0			110
							11109	9									
04	0		34655	-0-	34655	261671	919	1	25902	3	Y	7122	7083	0			149
							7834	9									
05	0		29634	-0-	29634	291305	638	1	21040	3	Y	7233	7260	0			122
							7956	9									
06	0		29060	-0-	29060	320365	857	1	21418	3	Y	6168	6182	0			108
							6785	9									
07	0		25337	-0-	25337	345702	336	1	18658	3	Y	5766	5735	0			139
							6343	9									
08	0		23699	-0-	23699	369401	139	1	16476	3	Y	6440	6470	0	30	1	79
							7084	9									
09	0		19434	-0-	19434	388835	121	1	13499	3	Y	5285	5311	0			53
							5814	9									
10	0		18688	-0-	18688	407523	124	1	12555	3	Y	5463	5247	0			269
							6009	9									
11	0		24075	-0-	24075	431598	107	1	16671	3	Y	6634	6766	0			137
							7297	9									
12	452367	X	20769	-0-	-431598	-0-	133	1	14507	3	Y	5572	5621	0			88
							6129	9									

TOTAL GAS PROD: 391,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,853

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9062	X	8037	-0-	-1025	-0-	6582	3	1455	9	Y	1323	1236	1	72	8	15
03	12214	X	10606	-0-	-1608	-0-	31	1	8531	3	Y	1858	1845	1			28
							2044	9									
04	11820	X	9098	-0-	-2722	-0-	22	1	7312	3	Y	1604	1554	1	46	8	32
							1764	9									
05	12214	X	9586	-0-	-2628	-0-	33	1	7703	3	Y	1682	1639	1	50	8	25
							1850	9									
06	11820	X	9473	-0-	-2347	-0-	17	1	6132	3	Y	3022	2974	1	24	8	49
							3324	9									
07	12214	X	10224	-0-	-1990	-0-	16	1	7162	3	Y	2769	2769	1			49
							3046	9									
08	12214	X	8590	-0-	-3624	-0-	12	1	7096	3	Y	1347	1374	1			22
							1482	9									
09	11820	X	8284	-0-	-3536	-0-	44	1	6722	3	Y	1380	1380	1			22
							1518	9									
10	12214	X	8650	-0-	-3564	-0-	6	1	7062	3	Y	1438	1426	1			34
							1582	9									
11	11820	X	10545	-0-	-1275	-0-	1	1	8708	3	Y	1669	1673	1			30
							1836	9									
12	12214	X	4537	-0-	-7677	-0-	2	1	3828	3	Y	643	656	1			17
							707	9									

TOTAL GAS PROD: 97,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,735

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

01	0		10244	-0-	10244	10244	8228	3	2016	9	Y	1833	1648	1			185
02	50465	X	40221	-0-	-10244	-0-	35300	3	4921	9	Y	4474	4443	1			216
03	63647	X	63647	-0-	-0-	-0-	56131	3	7516	9	Y	6833	6968	1			81
04	62746	X	62746	-0-	-0-	-0-	55510	3	7236	9	Y	6578	6530	1			129
05	50696	X	50696	-0-	-0-	-0-	45837	3	4859	9	Y	4417	4516	1			30
06	39897	X	39897	-0-	-0-	-0-	36969	3	2928	9	Y	2662	2643	1			49
07	43758	X	43758	-0-	-0-	-0-	48	1	40169	3	Y	3219	3193	1			75
							3541	9									
08	48039	X	48039	-0-	-0-	-0-	126	1	44087	3	Y	3478	3416	1			137
							3826	9									
09	34618	X	34618	-0-	-0-	-0-	74	1	31548	3	Y	2724	2761	1			100
							2996	9									
10	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	77	1	21851	3	Y	925	952	1			73
							1018	9									
11	28358	X	28358	-0-	-0-	-0-	215	1	25131	3	Y	2738	2606	1			205
							3012	9									
12	17608	X	16075	-0-	-1533	-0-	70	1	15611	3	Y	358	487	1			76
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 461,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,239

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10264	-0-	10264	10264	8347	3	1917	9	Y	1743	1567	1			176
02	31578	X	21314	-0-	-10264	-0-	18079	3	3235	9	Y	2941	2975	1			142
03	49496	X	49496	-0-	-0-	-0-	45270	3	4226	9	Y	3842	3938	1			46
04	68678	X	68678	-0-	-0-	-0-	64399	3	4279	9	Y	3890	3859	1			77
05	58667	X	58667	-0-	-0-	-0-	53091	3	5576	9	Y	5069	5112	1			34
06	41937	X	41937	-0-	-0-	-0-	38129	3	3808	9	Y	3462	3433	1			63
07	44048	X	44048	-0-	-0-	-0-	46	1	39248	3	Y	4322	4284	1			101
							4754	9									
08	23133	X	23133	-0-	-0-	-0-	61	1	21189	3	Y	1712	1746	1			67
							1883	9									
09	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	54	1	23081	3	Y	1982	1976	1			73
							2180	9									
10	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	82	1	23319	3	Y	953	951	1			75
							1048	9									
11	29513	X	29513	-0-	-0-	-0-	223	1	26186	3	Y	2822	2686	1			211
							3104	9									
12	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	110	1	24257	3	Y	564	655	1			120
							620	9									

TOTAL GAS PROD: 421,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,302

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 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	0		7053	-0-	7053	59022	4982	3	2071	9	Y	1883	1791	1	1	8	149
02	65009	X	5987	-0-	-59022	-0-	1979	2	2108	3	Y	1727	1680	1			196
							1900	9									
03	9176	X	4577	-0-	-4599	-0-	14	1	4373	2	Y	173	297	1			72
							190	9									
04	8880	X	4301	-0-	-4579	-0-	511	1	2393	3	Y	1270	1263	1			79
							1397	9									
05	9176	X	315	-0-	-8861	-0-	100	3	215	9	Y	195	191	1	26	8	57
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
07	9176	X	6593	-0-	-2583	-0-	138	1	3595	3	Y	2600	2487	1			113
							2860	9									
08	9176	X	4919	-0-	-4257	-0-	164	1	2800	3	Y	1777	1718	1			172
							1955	9									
09	8880	X	6441	-0-	-2439	-0-	212	1	4289	3	Y	1764	1757	1			179
							1940	9									
10	9176	X	7879	-0-	-1297	-0-	98	1	5589	3	Y	1993	2081	1			91
							2192	9									
11	8880	X	7219	-0-	-1661	-0-	116	1	6292	3	Y	737	768	1	8	8	52
							811	9									
12	9176	X	8346	-0-	-830	-0-	118	1	7462	2	Y	696	715	1			33
							766	9									

TOTAL GAS PROD: 63,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,815

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	21898	3	2246	9	Y	2042	1841	1			201
02	55419	X	40734	-0-	-14685	-0-	38927	3	1807	9	Y	1643	1777	1			67
03	59241	X	38087	-0-	-21154	-0-	35347	3	2740	9	Y	2491	2533	1			25
04	57330	X	24122	-0-	-33208	-0-	22210	3	1912	9	Y	1738	1703	1			60
05	59241	X	26810	-0-	-32431	-0-	79	1	24676	3	Y	1868	1861	1			67
							2055	9									
06	57330	X	35376	-0-	-21954	-0-	257	1	33461	3	Y	1507	1520	1			54
							1658	9									
07	59241	X	58820	-0-	-421	-0-	318	1	55205	3	Y	2997	2988	1			63
							3297	9									
08	66292	X	66292	-0-	-0-	-0-	254	1	61316	3	Y	4293	4252	1			104
							4722	9									
09	57330	X	50403	-0-	-6927	-0-	155	1	46225	3	Y	3657	3667	1			94
							4023	9									
10	59241	X	46429	-0-	-12812	-0-	144	1	43716	3	Y	2335	2286	1			143
							2569	9									
11	57330	X	-0-	-0-	-57330	-0-					Y	-0-	94	1			49
12	59241	X	1219	-0-	-58022	-0-	7	1	1155	3	Y	52	89	1			12
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 412,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,623

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 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	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	21354	3	2332	9	Y	2120	1911	1			209
02	52983	X	47645	-0-	-5338	-0-	45623	3	2022	9	Y	1838	1972	1			75
03	56637	X	48431	-0-	-8206	-0-	44333	3	4098	9	Y	3725	3763	1			37
04	54810	X	26823	-0-	-27987	-0-	24179	3	2644	9	Y	2404	2359	1			82
05	56637	X	37477	-0-	-19160	-0-	112	1	35062	3	Y	2094	2101	1			75
							2303	9									
06	54810	X	33450	-0-	-21360	-0-	236	1	30787	3	Y	2206	2202	1			79
							2427	9									
07	65455	X	65455	-0-	-0-	-0-	349	1	60538	3	Y	4153	4145	1			87
							4568	9									
08	77359	X	77359	-0-	-0-	-0-	294	1	70910	3	Y	5595	5546	1			136
							6155	9									
09	61900	X	61900	-0-	-0-	-0-	184	1	55048	3	Y	6062	6043	1			155
							6668	9									
10	60175	X	60175	-0-	-0-	-0-	179	1	54398	3	Y	5089	4933	1			311
							5598	9									
11	54810	X	-0-	-0-	-54810	-0-					Y	-0-	205	1			106
12	56637	X	1342	-0-	-55295	-0-	7	1	1208	3	Y	115	195	1			26
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 483,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,401

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	20964	3	2434	9	Y	2213	1995	1			218
02	51504	X	35951	-0-	-15553	-0-	34038	3	1913	9	Y	1739	1886	1			71
03	55056	X	39395	-0-	-15661	-0-	36699	3	2696	9	Y	2451	2498	1			24
04	53280	X	10959	-0-	-42321	-0-	9401	3	1558	9	Y	1416	1391	1			49
05	55056	X	19274	-0-	-35782	-0-	57	1	17660	3	Y	1415	1413	1			51
							1557	9									
06	53280	X	31053	-0-	-22227	-0-	226	1	29461	3	Y	1242	1248	1			45
							1366	9									
07	55056	X	43354	-0-	-11702	-0-	234	1	40632	3	Y	2262	2260	1			47
							2488	9									
08	55056	X	51435	-0-	-3621	-0-	197	1	47518	3	Y	3382	3347	1			82
							3720	9									
09	53280	X	47763	-0-	-5517	-0-	149	1	44414	3	Y	2909	2917	1			74
							3200	9									
10	55056	X	44141	-0-	-10915	-0-	135	1	41241	3	Y	2514	2434	1			154
							2765	9									
11	53280	X	-0-	-0-	-53280	-0-					Y	-0-	102	1			52
12	55056	X	1976	-0-	-53080	-0-	11	1	1902	3	Y	57	96	1			13
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 348,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,600

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	3336	2	5139	3	N	585	346	1			239
							644	9									
04	5070	X	4429	-0-	-641	-0-	880	2	3245	3	N	276	172	1			343
							304	9									
05	5239	X	3668	-0-	-1571	-0-	1174	2	2327	3	N	152	344	1			151
							167	9									
06	5070	X	798	-0-	-4272	-0-	141	2	617	3	N	36					187
							40	9									
07	5239	X	1902	-0-	-3337	-0-	444	2	1392	3	N	60					247
							66	9									
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-	247	1			-0-
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	50	48	1	2	8	-0-
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 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	0		7251	-0-	7251	66724	5512	3	1739	9	N	1581	1519	0	37	8	104
02	70228	X	3504	-0-	-66724	-0-	1801	3	1703	9	N	1548	1426	0	86	8	140
03	7688	X	5735	-0-	-1953	-0-	108	1	2159	2	N	1288	1380	0	1	8	47
							2051	3	1417	9							
04	7440	X	5778	-0-	-1662	-0-	1480	1	2584	3	N	1558	1561	0	44	8	-0-
							1714	9									
05	7688	X	3415	-0-	-4273	-0-	76	1	1848	3	Y	1355	1199	0	59	8	97
							1491	9									
06	7440	X	4382	-0-	-3058	-0-	68	1	2488	3	Y	1660	1621	0	18	8	118
							1826	9									
07	7688	X	5133	-0-	-2555	-0-	154	1	3160	3	Y	1654	1635	0			137
							1819	9									
08	7688	X	4825	-0-	-2863	-0-	213	1	2976	3	Y	1487	1530	0	3	8	91
							1636	9									
09	7440	X	4359	-0-	-3081	-0-	205	1	2981	3	Y	1066	1097	0			60
							1173	9									
10	7688	X	2977	-0-	-4711	-0-	142	1	1967	3	Y	789	807	0			42
							868	9									
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	264	1	3512	2	Y	1138	1111	0			69
							3248	3	1252	9							
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	360	1	4825	2	Y	919	908	0			80
							4465	3	1011	9							

TOTAL GAS PROD: 66,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,043

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	15727	3	2461	9	Y	2237	2016	1			221
02	50750	X	45459	-0-	-5291	-0-	43340	3	2119	9	Y	1926	2068	1			79
03	54250	X	47692	-0-	-6558	-0-	44500	3	3192	9	Y	2902	2943	1			38
04	52500	X	29113	-0-	-23387	-0-	26341	3	2772	9	Y	2520	2472	1			86
05	54250	X	35705	-0-	-18545	-0-	106	1	33013	3	Y	2351	2353	1			84
							2586	9									
06	52500	X	37386	-0-	-15114	-0-	265	1	34643	3	Y	2253	2256	1			81
							2478	9									
07	63581	X	63581	-0-	-0-	-0-	338	1	58741	3	Y	4093	4089	1			85
							4502	9									
08	62373	X	62373	-0-	-0-	-0-	233	1	56334	3	Y	5278	5235	1			128
							5806	9									
09	52500	X	45675	-0-	-6825	-0-	135	1	40476	3	Y	4604	4614	1			118
							5064	9									
10	54250	X	41903	-0-	-12347	-0-	123	1	37478	3	Y	3911	3790	1			239
							4302	9									
11	52500	X	-0-	-0-	-52500	-0-					Y	-0-	158	1			81
12	54250	X	1106	-0-	-53144	-0-	5	1	1003	3	Y	89	150	1			20
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 428,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		16963	-0-	16963	16963	13332	3	3631	9	Y	3301	3266	1			35
02	0	W	18752	-0-	18752	35715	13490	3	5262	9	Y	4784	4782	1			37
03	0	W	8928	-0-	8928	44643	10	1	6721	3	Y	1997	2020	1			14
							2197	9									
04	0	W	5932	-0-	5932	50575	8	1	4925	3	Y	908	914	1			8
							999	9									
05	0	W	19025	-0-	19025	69600	20	1	15113	3	Y	3538	3500	1			46
							3892	9									
06	0	W	21539	-0-	21539	91139	49	1	15817	3	Y	5157	5138	1			65
							5673	9									
07	0	W	18376	-0-	18376	109515	16	1	12886	3	Y	4976	4989	1			52
							5474	9									
08	0	W	15819	-0-	15819	125334	15	1	10933	3	Y	4428	4435	1			45
							4871	9									
09	0	W	11751	-0-	11751	137085	20	1	8743	3	Y	2716	2714	1			47
							2988	9									
10	0	W	10571	-0-	10571	147656	22	1	8049	3	Y	2273	2276	1			44
							2500	9									
11	0	W	12321	-0-	12321	159977	67	1	10072	3	Y	1984	1978	1			50
							2182	9									
12	0	W	10709	-0-	10709	170686	25	1	7873	3	Y	2555	2542	1			63
							2811	9									

TOTAL GAS PROD: 170,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,617

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17010	-0-	17010	17010	12998	3	4012	9	Y	3647	3609	1			38
02	41896	X	24886	-0-	-17010	-0-	19113	3	5773	9	Y	5248	5246	1			40
03	38688	X	26355	-0-	-12333	-0-	31	1	21371	3	Y	4503	4512	1			31
							4953	9									
04	37440	X	2354	-0-	-35086	-0-	3	1	1831	3	Y	473	500	1			4
							520	9									
05	38688	X	26537	-0-	-12151	-0-	27	1	19913	3	Y	5997	5923	1			78
							6597	9									
06	37440	X	28713	-0-	-8727	-0-	68	1	21649	3	Y	6360	6358	1			80
							6996	9									
07	38688	X	23956	-0-	-14732	-0-	23	1	18980	3	Y	4503	4536	1			47
							4953	9									
08	38688	X	36820	-0-	-1868	-0-	46	1	32669	3	Y	3732	3741	1			38
							4105	9									
09	37440	X	30154	-0-	-7286	-0-	60	1	25675	3	Y	4017	3985	1			70
							4419	9									
10	38688	X	26642	-0-	-12046	-0-	60	1	22620	3	Y	3602	3602	1			70
							3962	9									
11	37440	X	23148	-0-	-14292	-0-	130	1	19642	3	Y	3069	3062	1			77
							3376	9									
12	38688	X	22567	-0-	-16121	-0-	57	1	17861	3	Y	4226	4199	1			104
							4649	9									

TOTAL GAS PROD: 289,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,377

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14299	-0-	14299	14299	10544	3	3755	9	Y	3414	3378	1			36
02	0	W	16649	-0-	16649	30948	11371	3	5278	9	Y	4798	4797	1			37
03	0	W	17142	-0-	17142	48090	20	1	13785	3	Y	3034	3050	1			21
							3337	9									
04	0	W	15643	-0-	15643	63733	21	1	12322	3	Y	3000	2995	1			26
							3300	9									
05	0	W	16420	-0-	16420	80153	18	1	13419	3	Y	2712	2703	1			35
							2983	9									
06	0	W	32020	-0-	32020	112173	84	1	26855	3	Y	4619	4596	1			58
							5081	9									
07	0	W	26772	-0-	26772	138945	25	1	20862	3	Y	5350	5352	1			56
							5885	9									
08	0	W	40859	-0-	40859	179804	47	1	33721	3	Y	6446	6437	1			65
							7091	9									
09	0	W	33015	-0-	33015	212819	60	1	25704	3	Y	6592	6542	1			115
							7251	9									
10	0	W	27574	-0-	27574	240393	57	1	21328	3	Y	5626	5631	1			110
							6189	9									
11	0	W	20423	-0-	20423	260816	104	1	15802	3	Y	4106	4113	1			103
							4517	9									
12	0	W	24892	-0-	24892	285708	66	1	20743	3	Y	3712	3723	1			92
							4083	9									

TOTAL GAS PROD: 285,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,409

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5548	-0-	5548	5548	4455	3	1093	9	Y	994	964	1			30
02	0	W	24284	-0-	24284	29832	16683	3	7601	9	Y	6910	6857	1			83
03	0	W	23372	-0-	23372	53204	60	1	16423	3	Y	6263	6252	1			94
							6889	9									
04	0	W	17694	-0-	17694	70898	40	1	12876	3	Y	4344	4349	1			89
							4778	9									
05	0	W	15932	-0-	15932	86830	53	1	12394	3	Y	3168	3209	1			48
							3485	9									
06	0	W	25906	-0-	25906	112736	57	1	21172	3	Y	4252	4231	1			69
							4677	9									
07	0	W	29478	-0-	29478	142214	50	1	22880	3	Y	5953	5917	1			105
							6548	9									
08	0	W	34791	-0-	34791	177005	43	1	24712	3	Y	9124	9082	1			147
							10036	9									
09	0	W	28798	-0-	28798	205803	149	1	22556	3	Y	5539	5596	1			90
							6093	9									
10	0	W	19054	-0-	19054	224857	14	1	14999	3	Y	3674	3677	1			87
							4041	9									
11	0	W	30143	-0-	30143	255000	3	1	24858	3	Y	4802	4756	0	47	1	86
							5282	9									
12	0	W	25627	-0-	25627	280627	10	1	20779	3	Y	4398	4365	0			119
							4838	9									

TOTAL GAS PROD: 280,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,421

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	9044	-0-	9044	9044	7217	3	1827	9	Y	1661	1317	0	295	1	49
02	0 W	28981	-0-	28981	38025	21263	3	7718	9	Y	7016	6666	0	314	1	85
03	0 W	32698	-0-	32698	70723	82	1	22318	3	Y	9362	9306	0			141
						10298	9									
04	0 W	34754	-0-	34754	105477	84	1	27214	3	Y	6778	6780	0			139
						7456	9									
05	0 W	28831	-0-	28831	134308	96	1	22725	3	Y	5464	5520	0			83
						6010	9									
06	0 W	35880	-0-	35880	170188	75	1	27674	3	Y	7392	7354	0			121
						8131	9									
07	0 W	36546	-0-	36546	206734	64	1	28829	3	Y	6957	6956	0			122
						7653	9									
08	0 W	40490	-0-	40490	247224	54	1	30731	3	Y	8823	8727	0	76	1	142
						9705	9									
09	0 W	34532	-0-	34532	281756	172	1	25878	3	Y	7711	7728	0			125
						8482	9									
10	0 W	28029	-0-	28029	309785	20	1	21950	3	Y	5508	5502	0			131
						6059	9									
11	0 W	27537	-0-	27537	337322	3	1	20325	3	Y	6554	6497	0	71	1	117
						7209	9									
12	0 W	26739	-0-	26739	364061	10	1	20357	3	Y	5793	5753	0			157
						6372	9									

TOTAL GAS PROD: 364,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,019

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

01	0	8044	-0-	8044	8044	6643	3	1401	9	Y	1274	1010	0	226	1	38
02	0 W	24191	-0-	24191	32235	18374	3	5817	9	Y	5288	5025	0	237	1	64
03	0 W	34769	-0-	34769	67004	93	1	25451	3	Y	8386	8324	0			126
						9225	9									
04	0 W	25575	-0-	25575	92579	54	1	17758	3	Y	7057	7038	0			145
						7763	9									
05	0 W	22490	-0-	22490	115069	69	1	16176	3	Y	5677	5736	0			86
						6245	9									
06	0 W	19397	-0-	19397	134466	44	1	16296	3	Y	2779	2820	0			45
						3057	9									
07	0 W	23897	-0-	23897	158363	43	1	19665	3	Y	3808	3786	0			67
						4189	9									
08	0 W	30706	-0-	30706	189069	41	1	23782	3	Y	6257	6181	0	42	1	101
						6883	9									
09	0 W	29089	-0-	29089	218158	149	1	22501	3	Y	5854	5860	0			95
						6439	9									
10	0 W	23616	-0-	23616	241774	16	1	18545	3	Y	4595	4581	0			109
						5055	9									
11	0 W	27216	-0-	27216	268990	3	1	21278	3	Y	5395	5349	0	59	1	96
						5935	9									
12	0 W	29723	-0-	29723	298713	13	1	24258	3	Y	4956	4918	0			134
						5452	9									

TOTAL GAS PROD: 298,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,326

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 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	0		9330	-0-	9330	9330	7172	3	2158	9	Y	1962	1764	1			198
02	38150	X	28820	-0-	-9330	-0-	23521	3	5299	9	Y	4817	4783	1			232
03	47266	X	47266	-0-	-0-	-0-	39378	3	7888	9	Y	7171	7318	1			85
04	36809	X	36809	-0-	-0-	-0-	29336	3	7473	9	Y	6794	6745	1			134
05	38451	X	38451	-0-	-0-	-0-	35016	3	3435	9	Y	3123	3236	1			21
06	26857	X	26857	-0-	-0-	-0-	24186	3	2671	9	Y	2428	2405	1			44
07	30900	X	30900	-0-	-0-	-0-	33	1	27762	3	Y	2823	2801	1			66
							3105	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	242	233	1			9
							266	9									
10	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	19	1	5413	3	Y	697	651	1			55
							767	9									
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	46	1	5401	3	Y	2063	1964	1			154
							2269	9									
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	33	1	7439	3	Y	269	366	1			57
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 242,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,389

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	23	21	1			2
02	0		21196	-0-	21196	21196	17325	3	3871	9	Y	3519	3351	1			170
03	0	W	52572	-0-	52572	73768	43180	3	9392	9	Y	8538	8607	1			101
04	0	W	51452	-0-	51452	125220	42059	3	9393	9	Y	8539	8472	1			168
05	0	W	46788	-0-	46788	172008	39631	3	7157	9	Y	6506	6631	1			43
06	0	W	31032	-0-	31032	203040	27008	3	4024	9	Y	3658	3634	1			67
07	0	W	31183	-0-	31183	234223	31	1	26055	3	Y	4634	4593	1			108
							5097	9									
08	0	W	42504	-0-	42504	276727	107	1	37433	3	Y	4513	4444	1			177
							4964	9									
09	0	W	56401	-0-	56401	333128	122	1	51953	3	Y	3933	3966	1			144
							4326	9									
10	0	W	20254	-0-	20254	353382	66	1	18667	3	Y	1383	1419	1			108
							1521	9									
11	0	W	22986	-0-	22986	376368	160	1	18770	3	Y	3687	3519	1			276
							4056	9									
12	0	W	17601	-0-	17601	393969	77	1	17100	3	Y	385	548	1	40	8	73
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 393,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,318

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8	7	1			1
02	0		20277	-0-	20277	20277	16580	3	3697	9	Y	3361	3200	1			162
03	76307	X	56030	-0-	-20277	-0-	46578	3	9452	9	Y	8593	8653	1			102
04	58260	X	54314	-0-	-3946	-0-	45086	3	9228	9	Y	8389	8326	1			165
05	60202	X	47137	-0-	-13065	-0-	39351	3	7786	9	Y	7078	7196	1			47
06	58260	X	31058	-0-	-27202	-0-	26309	3	4749	9	Y	4317	4285	1			79
07	60202	X	43481	-0-	-16721	-0-	45	1	37576	3	Y	5327	5282	1			124
							5860	9									
08	60202	X	43093	-0-	-17109	-0-	106	1	37269	3	Y	5198	5118	1			204
							5718	9									
09	58260	X	39604	-0-	-18656	-0-	83	1	35053	3	Y	4062	4117	1			149
							4468	9									
10	60202	X	15873	-0-	-44329	-0-	50	1	14302	3	Y	1383	1424	1			108
							1521	9									
11	58260	X	26573	-0-	-31687	-0-	206	1	24132	3	Y	2032	1988	1			152
							2235	9									
12	60202	X	30404	-0-	-29798	-0-	134	1	29774	3	Y	451	507	1			96
							496	9									

TOTAL GAS PROD: 407,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,199

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			1
02	0		18736	-0-	18736	18736	14992	3	3744	9	Y	3404	3241	1			164
03	0	W	35769	-0-	35769	54505	28178	3	7591	9	Y	6901	6983	1			82
04	0	W	44929	-0-	44929	99434	37531	3	7398	9	Y	6725	6675	1			132
05	0	W	38838	-0-	38838	138272	32381	3	6457	9	Y	5870	5963	1			39
06	0	W	28566	-0-	28566	166838	23702	3	4864	9	Y	4422	4380	1			81
07	0	W	46308	-0-	46308	213146	47	1	39508	3	Y	6139	6077	1			143
							6753	9									
08	0	W	38027	-0-	38027	251173	89	1	31206	3	Y	6120	6023	1			240
							6732	9									
09	0	W	25214	-0-	25214	276387	47	1	19780	3	Y	4897	4957	1			180
							5387	9									
10	0	W	7332	-0-	7332	283719	13	1	3721	3	Y	3271	3195	1			256
							3598	9									
11	0	W	21898	-0-	21898	305617	163	1	19093	3	Y	2402	2478	1			180
							2642	9									
12	0	W	30224	-0-	30224	335841	134	1	29758	3	Y	302	418	1			64
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 335,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,462

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		5258	-0-	5258	5258	3415	3	1843	9	Y	1675	1413	1			262
03	0	W	53842	-0-	53842	59100	49380	3	4462	9	Y	4056	3952	1			366
04	0	W	16192	-0-	16192	75292	14388	3	1804	9	Y	1640	1967	1			39
05	0	W	8563	-0-	8563	83855	6106	3	2457	9	Y	2234	2111	1			162
06	0	W	21841	-0-	21841	105696	20073	3	1768	9	Y	1607	1693	1			76
07	0	W	51684	-0-	51684	157380	309	1	46155	3	Y	4745	4498	1			323
							5220	9									
08	0	W	26354	-0-	26354	183734	115	1	23112	3	Y	2843	3058	1			108
							3127	9									
09	0	W	43282	-0-	43282	227016	149	1	38887	3	Y	3860	3826	1			142
							4246	9									
10	0	W	15910	-0-	15910	242926	54	1	14703	3	Y	1048	1141	1			49
							1153	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	242926					Y	1	25	1			25
12	0	W	14113	-0-	14113	257039	70	1	11411	3	Y	2393	2361	1			57
							2632	9									

TOTAL GAS PROD: 257,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		5040	-0-	5040	5040	2941	3	2099	9	Y	1908	1609	1			299
03	0	W	48246	-0-	48246	53286	43989	3	4257	9	Y	3870	3820	1			349
04	0	W	18095	-0-	18095	71381	16591	3	1504	9	Y	1367	1683	1			33
05	0	W	33749	-0-	33749	105130	1	1	31404	3	Y	2131	2010	1			154
							2344	9									
06	0	W	25996	-0-	25996	131126	179	1	24369	3	Y	1316	1408	1			62
							1448	9									
07	0	W	69185	-0-	69185	200311	433	1	64593	3	Y	3781	3586	1			257
							4159	9									
08	0	W	57519	-0-	57519	257830	264	1	53387	3	Y	3516	3639	1			134
							3868	9									
09	0	W	76251	-0-	76251	334081	274	1	71845	3	Y	3756	3752	1			138
							4132	9									
10	0	W	29664	-0-	29664	363745	105	1	28458	3	Y	1001	1092	1			47
							1101	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	363745					Y	-0-	23	1			24
12	0	W	10324	-0-	10324	374069	57	1	9304	3	Y	875	878	1			21
							963	9									

TOTAL GAS PROD: 374,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,521

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4744	-0-	4744	4744	2617	3	2127	9	Y	1934	1631	1			303
03	0 W	43911	-0-	43911	48655	39655	3	4256	9	Y	3869	3823	1			349
04	0 W	20525	-0-	20525	69180	18803	3	1722	9	Y	1565	1877	1			37
05	0 W	34390	-0-	34390	103570	1	1	32044	3	Y	2132	2015	1			154
						2345	9									
06	0 W	22844	-0-	22844	126414	154	1	20960	3	Y	1573	1652	1			75
						1730	9									
07	0 W	62799	-0-	62799	189213	390	1	58220	3	Y	3808	3624	1			259
						4189	9									
08	0 W	59459	-0-	59459	248672	274	1	55369	3	Y	3469	3596	1			132
						3816	9									
09	0 W	64376	-0-	64376	313048	229	1	60014	3	Y	3757	3751	1			138
						4133	9									
10	0 W	26039	-0-	26039	339087	91	1	24847	3	Y	1001	1092	1			47
						1101	9									
11	0 W	-0-	-0-	-0-	339087					Y	-0-	23	1			24
12	0 W	17445	-0-	17445	356532	97	1	15696	3	Y	1502	1490	1			36
						1652	9									

TOTAL GAS PROD: 356,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,610

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1003	1003	1			-0-
03	0 W	28664	-0-	28664	28664	429	1	17543	3	Y	9720	9412	1			308
						10692	9									
04	0 W	32049	-0-	32049	60713	47	1	19628	3	Y	11249	11421	1			136
						12374	9									
05	0 W	37105	-0-	37105	97818	26	1	25126	3	Y	10866	10758	1			244
						11953	9									
06	0 W	30359	-0-	30359	128177	55	1	21105	3	Y	8363	8489	1			118
						9199	9									
07	0 W	30281	-0-	30281	158458	63	1	21984	3	Y	7485	7412	1			191
						8234	9									
08	0 W	35354	-0-	35354	193812	108	1	26310	3	Y	8124	7958	1			357
						8936	9									
09	0 W	20944	-0-	20944	214756	50	1	16472	3	Y	4020	4125	1			252
						4422	9									
10	0 W	35632	-0-	35632	250388	47	1	28046	3	Y	6854	7058	1			48
						7539	9									
11	0 W	32506	-0-	32506	282894	49	1	23847	3	Y	7827	7732	1			143
						8610	9									
12	0 W	34722	-0-	34722	317616	27	1	26894	3	Y	7092	6062	1			1173
						7801	9									

TOTAL GAS PROD: 317,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,603

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			1
02	0	26634	-0-	26634	26634	23358	3	3276	9	Y	2978	2887	1			92
03	0 W	38386	-0-	38386	65020	32744	3	5642	9	Y	5129	5015	1			206
04	0 W	384	-0-	384	65404	1	1	336	3	Y	43	248	1			1
						47	9									
05	0 W	3496	-0-	3496	68900	13	1	2987	3	Y	451	445	1			7
						496	9									
06	0 W	11112	-0-	11112	80012	18	1	9981	3	Y	1012	1006	1			13
						1113	9									
07	0 W	11855	-0-	11855	91867	15	1	8902	3	Y	2671	2634	1			50
						2938	9									
08	0 W	1226	-0-	1226	93093	2	1	533	3	Y	628	673	1			5
						691	9									
09	0 W	21957	-0-	21957	115050	102	1	16994	3	Y	4419	4381	1			43
						4861	9									
10	0 W	50726	-0-	50726	165776	337	1	41750	3	Y	7854	7804	1			93
						8639	9									
11	0 W	41557	-0-	41557	207333	322	1	37829	3	Y	3096	3133	0			56
						3406	9									
12	0 W	37298	-0-	37298	244631	292	1	30178	3	Y	6207	6198	0			65
						6828	9									

TOTAL GAS PROD: 244,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,501

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	63	57	1			6
02	0	36833	-0-	36833	36833	31494	3	5339	9	Y	4854	4710	1			150
03	0 W	43855	-0-	43855	80688	37185	3	6670	9	Y	6064	5970	1			244
04	0 W	336	-0-	336	81024	1	1	281	3	Y	49	292	1			1
						54	9									
05	0 W	32115	-0-	32115	113139	126	1	29742	3	Y	2043	2014	1			30
						2247	9									
06	0 W	15095	-0-	15095	128234	25	1	13952	3	Y	1016	1033	1			13
						1118	9									
07	0 W	36578	-0-	36578	164812	54	1	33130	3	Y	3085	3041	1			57
						3394	9									
08	0 W	62144	-0-	62144	226956	242	1	52619	3	Y	8439	8429	1			67
						9283	9									
09	0 W	51802	-0-	51802	278758	257	1	42717	3	Y	8025	8013	1			79
						8828	9									
10	0 W	51293	-0-	51293	330051	332	1	41141	3	Y	8927	8901	1			105
						9820	9									
11	0 W	44845	-0-	44845	374896	308	1	36163	3	Y	7613	7580	0			138
						8374	9									
12	0 W	45572	-0-	45572	420468	372	1	38456	3	Y	6131	6205	0			64
						6744	9									

TOTAL GAS PROD: 420,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,309

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	635	-0-	635	635	464	3	171	9	Y	155	141	0			14
02	0	34669	-0-	34669	35304	29023	3	5646	9	Y	5133	2701	0	2288	1	158
03	0 W	36503	-0-	36503	71807	30581	3	5922	9	Y	5384	2123	0	3202	1	217
04	0 W	276	-0-	276	72083	1	1	221	3	Y	49	48	0	217	1	1
						54	9									
05	0 W	4955	-0-	4955	77038	19	1	4465	3	Y	428	423	0			6
						471	9									
06	0 W	16922	-0-	16922	93960	26	1	14393	3	Y	2275	2251	0			30
						2503	9									
07	0 W	-0-	-0-	-0-	93960					Y	-0-	30	0			-0-
08	0 W	29102	-0-	29102	123062	115	1	25027	3	Y	3600	3572	0			28
						3960	9									
09	0 W	53644	-0-	53644	176706	254	1	42199	3	Y	10174	10102	0			100
						11191	9									
10	0 W	39166	-0-	39166	215872	242	1	29962	3	Y	8147	8151	0			96
						8962	9									
11	0 W	38345	-0-	38345	254217	256	1	30104	3	Y	7259	7223	0			132
						7985	9									
12	0 W	37134	-0-	37134	291351	295	1	30532	3	Y	5734	5806	0			60
						6307	9									

TOTAL GAS PROD: 291,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,338

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

02	0	2681	-0-	2681	2681	2370	3	311	9	Y	283	274	1			9
03	0 W	31872	-0-	31872	34553	28945	3	2927	9	Y	2661	2563	1			107
04	0 W	27801	-0-	27801	62354	61	1	23710	3	Y	3664	3690	1			81
						4030	9									
05	0 W	23552	-0-	23552	85906	75	1	17799	3	Y	5162	5167	1			76
						5678	9									
06	0 W	20690	-0-	20690	106596	28	1	15137	3	Y	5023	5034	1			65
						5525	9									
07	0 W	25462	-0-	25462	132058	35	1	21087	3	Y	3945	3937	1			73
						4340	9									
08	0 W	14477	-0-	14477	146535	40	1	8699	3	Y	5216	5248	1			41
						5738	9									
09	0 W	16144	-0-	16144	162679	67	1	11079	3	Y	4544	4540	1			45
						4998	9									
10	0 W	15750	-0-	15750	178429	88	1	10930	3	Y	4302	4296	1			51
						4732	9									
11	0 W	16923	-0-	16923	195352	116	1	13688	3	Y	2835	2835	0			51
						3119	9									
12	0 W	19369	-0-	19369	214721	152	1	15662	3	Y	3232	3249	0			34
						3555	9									

TOTAL GAS PROD: 214,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,867

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	4504	-0-	4504	4504	4039	3	465	9	Y	423	410	1			13
03	0 W	33383	-0-	33383	37887	29820	3	3563	9	Y	3239	3122	0			130
04	0 W	36590	-0-	36590	74477	80	1	31474	3	Y	4578	4607	1			101
						5036	9									
05	0 W	37016	-0-	37016	111493	128	1	30379	3	Y	5917	5930	1			88
						6509	9									
06	0 W	32492	-0-	32492	143985	47	1	25792	3	Y	6048	6057	1			79
						6653	9									
07	0 W	42405	-0-	42405	186390	57	1	34703	3	Y	6950	6900	1			129
						7645	9									
08	0 W	52310	-0-	52310	238700	179	1	38744	3	Y	12170	12203	1			96
						13387	9									
09	0 W	28249	-0-	28249	266949	130	1	21656	3	Y	5875	5913	1			58
						6463	9									
10	0 W	30421	-0-	30421	297370	202	1	25046	3	Y	4703	4706	1			55
						5173	9									
11	0 W	37991	-0-	37991	335361	268	1	31554	3	Y	5608	5561	0			102
						6169	9									
12	0 W	32346	-0-	32346	367707	250	1	25880	3	Y	5651	5694	0			59
						6216	9									

TOTAL GAS PROD: 367,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,162

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

02	0	6131	-0-	6131	6131	5161	3	970	9	Y	882	855	1			27
03	0 W	35663	-0-	35663	41794	31487	3	4176	9	Y	3796	3670	1			153
04	0 W	33548	-0-	33548	75342	72	1	28007	3	Y	4972	5015	1			110
						5469	9									
05	0 W	31884	-0-	31884	107226	110	1	26129	3	Y	5132	5166	1			76
						5645	9									
06	0 W	29804	-0-	29804	137030	46	1	25249	3	Y	4099	4122	1			53
						4509	9									
07	0 W	38306	-0-	38306	175336	54	1	33060	3	Y	4720	4685	1			88
						5192	9									
08	0 W	41060	-0-	41060	216396	148	1	32106	3	Y	8005	8030	1			63
						8806	9									
09	0 W	25231	-0-	25231	241627	118	1	19701	3	Y	4920	4935	1			48
						5412	9									
10	0 W	26516	-0-	26516	268143	171	1	21110	3	Y	4759	4751	1			56
						5235	9									
11	0 W	30666	-0-	30666	298809	216	1	25373	3	Y	4615	4587	0			84
						5077	9									
12	0 W	27811	-0-	27811	326620	227	1	23430	3	Y	3776	3820	0			40
						4154	9									

TOTAL GAS PROD: 326,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,676

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	2339	-0-	2339	2339	12	1	766	3	N	1419	1419	1			-0-
						1561	9									
04	T. A.	15877	-0-	15877	18216	322	1	9721	3	Y	5304	5118	1			186
						5834	9									
05	T. A.	13812	-0-	13812	32028	529	1	9622	3	Y	3328	3452	1			62
						3661	9									
06	T. A.	6914	-0-	6914	38942	366	1	4048	3	Y	2273	2269	1			66
						2500	9									
07	T. A.	14208	-0-	14208	53150	485	1	9567	3	Y	3778	3667	1			177
						4156	9									
08	T. A.	13658	-0-	13658	66808	376	1	8307	3	Y	4523	4568	1			132
						4975	9									
09	T. A.	10830	-0-	10830	77638	254	1	6661	3	Y	3559	3605	1			86
						3915	9									
10	0 W	11341	-0-	11341	88979	543	1	8244	3	Y	2322	2313	0	31	1	64
						2554	9									
11	0 W	9236	-0-	9236	98215	511	1	6306	3	Y	2199	2191	0			72
						2419	9									
12	0 W	7578	-0-	7578	105793	490	1	5118	3	Y	1791	1784	0			79
						1970	9									

TOTAL GAS PROD: 105,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,496

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	3194	-0-	3194	3194	16	1	1090	3	N	1898	1898	1			-0-
						2088	9									
04	T. A.	14991	-0-	14991	18185	285	1	8621	3	Y	5532	5342	1			190
						6085	9									
05	T. A.	14860	-0-	14860	33045	576	1	10501	3	Y	3439	3565	1			64
						3783	9									
06	T. A.	13244	-0-	13244	46289	726	1	8040	3	Y	4071	4017	1			118
						4478	9									
07	T. A.	17108	-0-	17108	63397	579	1	11439	3	Y	4627	4529	1			216
						5090	9									
08	T. A.	12547	-0-	12547	75944	318	1	7029	3	Y	4727	4805	1			138
						5200	9									
09	T. A.	14555	-0-	14555	90499	372	1	9780	3	Y	4003	4044	1			97
						4403	9									
10	T. A.	7598	-0-	7598	98097	310	1	4713	3	Y	2341	2339	0	35	1	64
						2575	9									
11	T. A.	6357	-0-	6357	104454	369	1	3274	3	Y	2467	2450	0			81
						2714	9									
12	0 W	5607	-0-	5607	110061	349	1	3473	3	Y	1623	1633	0			71
						1785	9									

TOTAL GAS PROD: 110,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,728

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4149	3945	1			204
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1417	1000	1			621
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	621	1			-0-
07	0 W	8358	-0-	8358	8358	7444	3	914	9	Y	831	601	1			230
08	0 W	54757	-0-	54757	63115	133	1	49773	3	Y	4410	4570	1			70
						4851	9									
09	0 W	37558	-0-	37558	100673	38	1	34615	3	Y	2641	2619	1			92
						2905	9									
10	0 W	38410	-0-	38410	139083	67	1	36452	3	Y	1719	1753	1			58
						1891	9									
11	0 W	52671	-0-	52671	191754	82	1	52563	3	Y	24					82
						26	9									
12	0 W	35614	-0-	35614	227368	182	1	33493	3	Y	1763	1758	0			87
						1939	9									

TOTAL GAS PROD: 227,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,954

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3727	3544	1			183
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1251	859	1	48	8	527
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	527	1			-0-
07	0 W	7974	-0-	7974	7974	7156	3	818	9	Y	744	538	1			206
08	0 W	58035	-0-	58035	66009	142	1	53524	3	Y	3972	4115	1			63
						4369	9									
09	0 W	34943	-0-	34943	100952	36	1	32204	3	Y	2457	2435	1			85
						2703	9									
10	0 W	20560	-0-	20560	121512	36	1	19681	3	Y	766	825	1			26
						843	9									
11	0 W	40488	-0-	40488	162000	63	1	40413	3	Y	11					37
						12	9									
12	0 W	20019	-0-	20019	182019	103	1	19032	3	Y	804	801	0			40
						884	9									

TOTAL GAS PROD: 182,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,732

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3719	3535	1	2	8	182
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1338	910	1	43	8	567
06	27030 X	-0-	-0-	-27030	-0-					Y	187	754	1			-0-
07	27931 X	6865	-0-	-21066	-0-	5915	3	950	9	Y	864	625	1			239
08	49164 X	49164	-0-	-0-	-0-	117	1	43909	3	Y	4671	4836	1			74
						5138	9									
09	27030 X	26983	-0-	-47	-0-	27	1	23813	3	Y	2857	2832	1			99
						3143	9									
10	27931 X	7406	-0-	-20525	-0-	13	1	6945	3	Y	407	492	1			14
						448	9									
11	27030 X	-0-	-0-	-27030	-0-					Y	-0-					14
12	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,043

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	377	349	1			28
05	47089 X	-0-	-0-	-47089	-0-					Y	1856	1822	1			62
06	45570 X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	697	696	1			63
07	47089 X	-0-	-0-	-47089	-0-					Y	3154	3100	1			117
08	47089 X	44490	-0-	-2599	-0-	108	1	33540	3	Y	9856	9853	1			120
						10842	9									
09	49301 X	49301	-0-	-0-	-0-	131	1	37712	3	Y	10416	6004	0	4403	1	129
						11458	9									
10	72093 X	72093	-0-	-0-	-0-	135	1	60404	3	Y	10504	10522	0			111
						11554	9									
11	56862 X	56862	-0-	-0-	-0-	86	1	47670	3	Y	8278	8264	0			125
						9106	9									
12	61462 X	61462	-0-	-0-	-0-	217	1	48011	3	Y	12031	11810	0			346
						13234	9									

TOTAL GAS PROD: 284,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,169

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	380	351	1			29
05	54188 X	11267	-0-	-42921	-0-	56	1	9134	3	Y	1888	1731	1	127	8	59
						2077	9									
06	52440 X	-0-	-0-	-52440	-0-					Y	226	264	1			21
07	54188 X	29127	-0-	-25061	-0-	207	1	26647	3	Y	2066	2010	1			77
						2273	9									
08	57667 X	57667	-0-	-0-	-0-	174	1	53892	3	Y	3274	3311	1			40
						3601	9									
09	68112 X	68112	-0-	-0-	-0-	223	1	64175	3	Y	3376	1946	0	1428	1	42
						3714	9									
10	85309 X	85309	-0-	-0-	-0-	177	1	79373	3	Y	5235	5221	0			56
						5759	9									
11	95183 X	95183	-0-	-0-	-0-	158	1	87513	3	Y	6829	6782	0			103
						7512	9									
12	72226 X	72226	-0-	-0-	-0-	316	1	69972	3	Y	1762	1814	0			51
						1938	9									

TOTAL GAS PROD: 418,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,036

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2210	2136	1			74
06	53790 X	5	-0-	-53785	-0-	5	3			Y	-0-	74	1			-0-
07	55583 X	18749	-0-	-36834	-0-	133	1	17123	3	Y	1357	1307	1			50
						1493	9									
08	55583 X	46938	-0-	-8645	-0-	143	1	44225	3	Y	2336	2358	1			28
						2570	9									
09	54489 X	54489	-0-	-0-	-0-	179	1	51668	3	Y	2402	1384	0	1016	1	30
						2642	9									
10	67739 X	67739	-0-	-0-	-0-	138	1	62003	3	Y	5089	5065	0			54
						5598	9									
11	77309 X	77309	-0-	-0-	-0-	129	1	71737	3	Y	4948	4927	0			75
						5443	9									
12	80676 X	80676	-0-	-0-	-0-	356	1	78878	3	Y	1311	1348	0			38
						1442	9									

TOTAL GAS PROD: 345,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,653

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	383	354	1			29
05	55180 X	8716	-0-	-46464	-0-	41	1	6717	3	Y	1780	1565	1	191	8	53
						1958	9									
06	53400 X	-0-	-0-	-53400	-0-					Y	185	221	1			17
07	55180 X	19699	-0-	-35481	-0-	138	1	17705	3	Y	1687	1641	1			63
						1856	9									
08	55180 X	41520	-0-	-13660	-0-	124	1	38445	3	Y	2683	2713	1			33
						2951	9									
09	53400 X	48336	-0-	-5064	-0-	157	1	45142	3	Y	2761	1592	0	1168	1	34
						3037	9									
10	61686 X	61686	-0-	-0-	-0-	127	1	56634	3	Y	4477	4463	0			48
						4925	9									
11	62914 X	62914	-0-	-0-	-0-	101	1	55962	3	Y	6228	6182	0			94
						6851	9									
12	55180 X	47666	-0-	-7514	-0-	206	1	45692	3	Y	1607	1655	0			46
						1768	9									

TOTAL GAS PROD: 290,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,791

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	53661 X	3191	-0-	-50470	-0-	1306	3	1885	9	Y	1714	1240	0			474
08	53661 X	5587	-0-	-48074	-0-	13	1	4863	3	Y	646	1110	0			10
						711	9									
09	51930 X	36968	-0-	-14962	-0-	38	1	34385	3	Y	2314	2243	0			81
						2545	9									
10	56047 X	56047	-0-	-0-	-0-	100	1	53902	3	Y	1859	1877	0			63
						2045	9									
11	51930 X	51670	-0-	-260	-0-	73	1	46670	3	Y	4479	4458	0			84
						4927	9									
12	53661 X	40290	-0-	-13371	-0-	208	1	38366	3	Y	1560	1567	0			77
						1716	9									

TOTAL GAS PROD: 193,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,572

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1952	1887	1			65
06	48510 X	-0-	-0-	-48510	-0-					N	-0-	65	1			-0-
07	50127 X	13625	-0-	-36502	-0-	94	1	12071	3	N	1327	1278	1			49
						1460	9									
08	50127 X	17646	-0-	-32481	-0-	48	1	15072	3	N	2296	2317	1			28
						2526	9									
09	48510 X	26781	-0-	-21729	-0-	83	1	24076	3	N	2384	1374	0	1008	1	30
						2622	9									
10	66396 X	66396	-0-	-0-	-0-	137	1	60962	3	N	4815	4794	0			51
						5297	9									
11	79938 X	79938	-0-	-0-	-0-	128	1	70761	3	N	8226	8152	0			125
						9049	9									
12	71925 X	71925	-0-	-0-	-0-	313	1	69318	3	N	2085	2150	0			60
						2294	9									

TOTAL GAS PROD: 276,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,085

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2746	2658	1			88
06	38700 X	7	-0-	-38693	-0-	7	3			N	-0-	85	1			3
07	39990 X	11448	-0-	-28542	-0-	76	1	9831	3	N	1401	1352	1			52
						1541	9									
08	39990 X	29991	-0-	-9999	-0-	88	1	27179	3	N	2476	2498	1			30
						2724	9									
09	38700 X	35095	-0-	-3605	-0-	112	1	32187	3	N	2542	2540	1			32
						2796	9									
10	54188 X	54188	-0-	-0-	-0-	110	1	48937	3	N	4674	4668	1			38
						5141	9									
11	63338 X	63338	-0-	-0-	-0-	105	1	58402	3	N	4392	4303	1			127
						4831	9									
12	52898 X	52898	-0-	-0-	-0-	227	1	50365	3	N	2096	2125	1			98
						2306	9									

TOTAL GAS PROD: 246,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3247	3088	1			159
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1201	834	1			526
06	33120 X	-0-	-0-	-33120	-0-					N	-0-	526	1			-0-
07	34224 X	8613	-0-	-25611	-0-	7509	3	1104	9	N	1004	726	1			278
08	49494 X	49494	-0-	-0-	-0-	120	1	45048	3	N	3933	4149	1			62
						4326	9									
09	34299 X	34299	-0-	-0-	-0-	35	1	31734	3	N	2300	2282	1			80
						2530	9									
10	34224 X	29094	-0-	-5130	-0-	48	1	26259	3	N	2534	2569	1			45
						2787	9									
11	46965 X	46965	-0-	-0-	-0-	70	1	44531	3	N	2149	2119	1			75
						2364	9									
12	34224 X	8942	-0-	-25282	-0-	49	1	8885	3	N	7	76	1			6
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 177,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,375

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1097	1097	1			-0-
03	0 W	47866	-0-	47866	47866	851	1	34831	3	N	11076	10726	1			350
						12184	9									
04	0 W	62461	-0-	62461	110327	114	1	48003	3	N	13040	13232	1			158
						14344	9									
05	0 W	57941	-0-	57941	168268	46	1	44647	3	N	12044	11932	1			270
						13248	9									
06	0 W	44680	-0-	44680	212948	90	1	34341	3	N	9317	9456	1			131
						10249	9									
07	0 W	43513	-0-	43513	256461	97	1	33779	3	N	8761	8668	1			224
						9637	9									
08	0 W	54831	-0-	54831	311292	177	1	43020	3	N	10576	10335	1			465
						11634	9									
09	0 W	31231	-0-	31231	342523	77	1	25036	3	N	5562	5679	1			348
						6118	9									
10	0 W	47279	-0-	47279	389802	68	1	40308	3	N	6275	6579	1			44
						6903	9									
11	0 W	36099	-0-	36099	425901	60	1	29645	3	N	5813	5751	1			106
						6394	9									
12	0 W	35782	-0-	35782	461683	29	1	28835	3	N	6289	6395	1			-0-
						6918	9									

TOTAL GAS PROD: 461,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,850

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1074	1074	1			-0-
03	0 W	40484	-0-	40484	40484	677	1	27733	3	Y	10976	10629	1			347
						12074	9									
04	0 W	49134	-0-	49134	89618	83	1	34635	3	Y	13105	13293	1			159
						14416	9									
05	0 W	46097	-0-	46097	135715	34	1	32843	3	Y	12018	11908	1			269
						13220	9									
06	0 W	31872	-0-	31872	167587	59	1	22707	3	Y	8278	8430	1			117
						9106	9									
07	0 W	30672	-0-	30672	198259	63	1	22168	3	Y	7674	7595	1			196
						8441	9									
08	0 W	39246	-0-	39246	237505	116	1	28316	3	Y	9831	9594	1			433
						10814	9									
09	0 W	22455	-0-	22455	259960	51	1	16643	3	Y	5237	5342	1			328
						5761	9									
10	0 W	46140	-0-	46140	306100	53	1	31225	3	Y	13511	13745	1			94
						14862	9									
11	0 W	44963	-0-	44963	351063	72	1	35499	3	Y	8538	8476	1			156
						9392	9									
12	0 W	37360	-0-	37360	388423	28	1	28410	3	Y	8111	7017	1			1250
						8922	9									

TOTAL GAS PROD: 388,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,353

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	12874	-0-	12874	12874	19	1	11734	3	Y	1019	931	1			88
						1121	9									
04	0 W	41885	-0-	41885	54759	111	1	36008	3	Y	5242	5193	1			137
						5766	9									
05	0 W	33436	-0-	33436	88195	92	1	31558	3	Y	1624	1727	1			34
						1786	9									
06	0 W	32002	-0-	32002	120197	55	1	29208	3	Y	2490	2512	1			12
						2739	9									
07	0 W	22169	-0-	22169	142366	51	1	18847	3	Y	2974	2946	1			40
						3271	9									
08	0 W	21396	-0-	21396	163762	130	1	21071	3	Y	177	159	1			58
						195	9									
09	0 W	38159	-0-	38159	201921	262	1	35658	3	Y	2035	2038	1			55
						2239	9									
10	0 W	44862	-0-	44862	246783	237	1	44572	3	Y	48					103
						53	9									
11	0 W	42869	-0-	42869	289652	869	1	41986	3	Y	13					116
						14	9									
12	0 W	23859	-0-	23859	313511	136	1	23723	3	Y	-0-	47	1			69

TOTAL GAS PROD: 313,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,622

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	15284	-0-	15284	15284	23	1	14228	3	Y	939	858	0			81
						1033	9									
04	0 W	44073	-0-	44073	59357	117	1	37878	3	Y	5525	5461	0			145
						6078	9									
05	0 W	33366	-0-	33366	92723	81	1	27871	3	Y	4922	4965	0			102
						5414	9									
06	0 W	29134	-0-	29134	121857	43	1	22972	3	Y	5563	5637	0			28
						6119	9									
07	0 W	18593	-0-	18593	140450	37	1	13745	3	Y	4374	4343	0			59
						4811	9									
08	0 W	16238	-0-	16238	156688	98	1	15853	3	Y	261	235	0			85
						287	9									
09	0 W	20388	-0-	20388	177076	141	1	19212	3	Y	941	1001	0			25
						1035	9									
10	0 W	26595	-0-	26595	203671	140	1	26434	3	Y	19					44
						21	9									
11	0 W	3966	-0-	3966	207637	80	1	3884	3	Y	2					46
						2	9									
12	0 W	-0-	-0-	-0-	207637					Y	-0-	19	0			27

TOTAL GAS PROD: 207,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,546

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	5565	-0-	5565	5565	8	1	4995	3	Y	511	467	0			44
						562	9									
04	0 W	23374	-0-	23374	28939	54	1	17446	3	Y	5340	5244	0			140
						5874	9									
05	0 W	15445	-0-	15445	44384	30	1	10200	3	Y	4741	4783	0			98
						5215	9									
06	0 W	17057	-0-	17057	61441	21	1	11194	3	Y	5311	5383	0			26
						5842	9									
07	0 W	12918	-0-	12918	74359	22	1	8302	3	Y	4176	4146	0			56
						4594	9									
08	0 W	12966	-0-	12966	87325	78	1	12614	3	Y	249	224	0			81
						274	9									
09	0 W	22974	-0-	22974	110299	156	1	21255	3	Y	1421	1464	0			38
						1563	9									
10	0 W	22552	-0-	22552	132851	119	1	22399	3	Y	31					69
						34	9									
11	0 W	32294	-0-	32294	165145	654	1	31616	3	Y	22					91
						24	9									
12	0 W	39075	-0-	39075	204220	222	1	38853	3	Y	-0-	37	0			54

TOTAL GAS PROD: 204,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,802

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 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
04	0	W	21505	-0-	21505	21505	19746	3	1759	9	Y	1599	1342	1			257
05	0	W	61536	-0-	61536	83041	52	1	56575	3	Y	4463	4223	1			497
							4909	9									
06	0	W	66389	-0-	66389	149430	65	1	61122	3	Y	4729	4362	1			864
							5202	9									
07	0	W	72355	-0-	72355	221785	65	1	67233	3	Y	4597	4379	1			1082
							5057	9									
08	0	W	62979	-0-	62979	284764	55	1	58482	3	Y	4038	3843	1			1277
							4442	9									
09	0	W	60190	-0-	60190	344954	65	1	55926	3	Y	3817	3456	1			1638
							4199	9									
10	0	W	55217	-0-	55217	400171	84	1	51277	3	Y	3505	3277	1			1866
							3856	9									
11	0	W	40069	-0-	40069	440240	46	1	36827	3	Y	2905	3224	1			1547
							3196	9									
12	0	W	44149	-0-	44149	484389	65	1	41547	3	Y	2306	2452	1			1401
							2537	9									

TOTAL GAS PROD: 484,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,959

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

03	0		2662	-0-	2662	2662	2049	3	613	9	N	557	507	1			50
04	45619	X	17643	-0-	-27976	-0-	14784	3	2859	9	N	2599	2587	1			62
05	74431	X	35069	-0-	-39362	-0-	1	1	32633	3	N	2214	2116	1			160
							2435	9									
06	72030	X	34223	-0-	-37807	-0-	237	1	32146	3	N	1673	1754	1			79
							1840	9									
07	89253	X	89253	-0-	-0-	-0-	558	1	83391	3	N	4822	4573	1			328
							5304	9									
08	74431	X	67314	-0-	-7117	-0-	314	1	63467	3	N	3212	3418	1			122
							3533	9									
09	83013	X	83013	-0-	-0-	-0-	300	1	78661	3	N	3684	3671	1			135
							4052	9									
10	74431	X	34580	-0-	-39851	-0-	123	1	33356	3	N	1001	1089	1			47
							1101	9									
11	72030	X	-0-	-0-	-72030	-0-					N	52	46	1			53
12	74431	X	24574	-0-	-49857	-0-	137	1	22197	3	N	2036	1956	1			133
							2240	9									

TOTAL GAS PROD: 388,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,850

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	921	616	1			305
07	T. A.	7911	-0-	7911	7911	107	1	3428	3	Y	3978	3634	1			649
						4376	9									
08	T. A.	5949	-0-	5949	13860	31	1	1860	3	Y	3689	4131	1			207
						4058	9									
09	T. A.	11131	-0-	11131	24991	52	1	5912	3	Y	4697	4654	1			250
						5167	9									
10	T. A.	12979	-0-	12979	37970	78	1	8409	3	Y	4084	4200	1			134
						4492	9									
11	0 W	4409	-0-	4409	42379	51	1	3238	3	Y	1018	1092	1			60
						1120	9									
12	0 W	-0-	-0-	-0-	42379					Y	-0-	60	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,387

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1120	868	1			252
07	T. A.	519	-0-	519	519	10	1	315	3	Y	176	399	1			29
						194	9									
08	T. A.	4277	-0-	4277	4796	35	1	2074	3	Y	1971	1889	1			111
						2168	9									
09	T. A.	8057	-0-	8057	12853	57	1	6574	3	Y	1296	1338	1			69
						1426	9									
10	0 W	16728	-0-	16728	29581	109	1	11793	3	Y	4387	4312	1			144
						4826	9									
11	0 W	15188	-0-	15188	44769	144	1	9155	3	Y	5354	5182	1			316
						5889	9									
12	0 W	3509	-0-	3509	48278	58	1	1660	3	Y	1628	1815	1			129
						1791	9									

TOTAL GAS PROD: 48,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,932

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	906	509	1			397
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2335	2732	1			-0-
07	56234 X	10480	-0-	-45754	-0-	9599	3	881	9	Y	801	579	1			222
08	56234 X	17143	-0-	-39091	-0-	42	1	15892	3	Y	1099	1303	1			18
						1209	9									
09	54420 X	40645	-0-	-13775	-0-	43	1	38393	3	Y	2008	1955	1			71
						2209	9									
10	70272 X	70272	-0-	-0-	-0-	126	1	68257	3	Y	1717	1730	1			58
						1889	9									
11	55581 X	55581	-0-	-0-	-0-	86	1	55473	3	Y	20					78
						22	9									
12	56234 X	35619	-0-	-20615	-0-	184	1	33838	3	Y	1452	1458	0			72
						1597	9									

TOTAL GAS PROD: 229,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,338

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	11308	-0-	11308	11308	28	1	9458	3	Y	1656	1543	1			113
						1822	9									
04	40020 X	28712	-0-	-11308	-0-	634	1	22426	3	Y	5138	4675	1			576
						5652	9									
05	36487 X	36487	-0-	-0-	-0-	267	1	31564	3	Y	4233	4673	1			136
						4656	9									
06	26993 X	26993	-0-	-0-	-0-	62	1	22994	3	Y	3579	3521	1			194
						3937	9									
07	23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	111	1	20900	3	Y	2419	2523	1			90
						2661	9									
08	17453 X	15030	-0-	-2423	-0-	138	1	12926	3	Y	1787	1653	1			224
						1966	9									
09	16890 X	1670	-0-	-15220	-0-	3	1	247	3	Y	1291	1221	1			294
						1420	9									
10	17453 X	662	-0-	-16791	-0-	1	3	661	9	Y	601	883	1			12
11	16890 X	-0-	-0-	-16890	-0-					Y	101	112	1			1
12	17453 X	13361	-0-	-4092	-0-	156	1	10567	3	Y	2398	2198	1			201
						2638	9									

TOTAL GAS PROD: 157,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,203

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	18651	-0-	18651	18651	49	1	16212	3	Y	2173	2025	1			148
						2390	9									
04	40849 X	22198	-0-	-18651	-0-	456	1	16129	3	Y	5103	4679	1			572
						5613	9									
05	27274 X	27274	-0-	-0-	-0-	191	1	22538	3	Y	4132	4572	1			132
						4545	9									
06	19860 X	18937	-0-	-923	-0-	48	1	17604	3	Y	1168	1237	1			63
						1285	9									
07	20522 X	258	-0-	-20264	-0-	1	1	216	3	Y	37	99	1			1
						41	9									
08	20522 X	-0-	-0-	-20522	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	19860 X	63	-0-	-19797	-0-	1	1	55	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
10	20522 X	162	-0-	-20360	-0-	18	3	144	9	Y	131	129	1			3
11	19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-					Y	44	46	1			1
12	20522 X	8821	-0-	-11701	-0-	89	1	6081	3	Y	2410	2209	1			202
						2651	9									

TOTAL GAS PROD: 96,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		13361	-0-	13361	13361	33	1	10875	3	Y	2230	2078	1			152
							2453	9									
04	0	W	31044	-0-	31044	44405	671	1	23701	3	Y	6065	5537	1			680
							6672	9									
05	0	W	50092	-0-	50092	94497	373	1	44058	3	Y	5146	5661	1			165
							5661	9									
06	0	W	34369	-0-	34369	128866	80	1	29831	3	Y	4053	3998	1			220
							4458	9									
07	0	W	21474	-0-	21474	150340	99	1	18507	3	Y	2607	2730	1			97
							2868	9									
08	0	W	22940	-0-	22940	173280	209	1	19616	3	Y	2832	2574	1			355
							3115	9									
09	0	W	45034	-0-	45034	218314	434	1	41454	3	Y	2860	2564	1			651
							3146	9									
10	0	W	41556	-0-	41556	259870	613	1	38137	3	Y	2551	2660	1			542
							2806	9									
11	0	W	41026	-0-	41026	300896	575	1	34730	3	Y	5201	5024	1			719
							5721	9									
12	0	W	30071	-0-	30071	330967	390	1	26432	3	Y	2954	3425	1			248
							3249	9									

TOTAL GAS PROD: 330,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,499

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 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
03	0	10454	-0-	10454	10454	16	1	9738	3	Y	636	581	1			55
						700	9									
04	38390 X	27936	-0-	-10454	-0-	72	1	23377	3	Y	4079	4027	1			107
						4487	9									
05	46345 X	40820	-0-	-5525	-0-	107	1	36835	3	Y	3525	3559	1			73
						3878	9									
06	55944 X	55944	-0-	-0-	-0-	95	1	50959	3	Y	4445	4496	1			22
						4890	9									
07	46345 X	35060	-0-	-11285	-0-	84	1	31255	3	Y	3383	3359	1			46
						3721	9									
08	46345 X	4053	-0-	-42292	-0-	24	1	3822	3	Y	188	173	1			61
						207	9									
09	44850 X	11176	-0-	-33674	-0-	70	1	9508	3	Y	1453	1475	1			39
						1598	9									
10	46345 X	12812	-0-	-33533	-0-	68	1	12735	3	Y	8					47
						9	9									
11	44850 X	11506	-0-	-33344	-0-	233	1	11264	3	Y	8					55
						9	9									
12	46345 X	12216	-0-	-34129	-0-	69	1	12147	3	Y	-0-	22	1			33

TOTAL GAS PROD: 221,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,725

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

03	0	14950	-0-	14950	14950	24	1	14026	3	Y	818	748	1			70
						900	9									
04	53940 X	38990	-0-	-14950	-0-	104	1	33551	3	Y	4850	4793	1			127
						5335	9									
05	49247 X	49247	-0-	-0-	-0-	127	1	43804	3	Y	4833	4860	1			100
						5316	9									
06	56524 X	56524	-0-	-0-	-0-	95	1	50732	3	Y	5179	5253	1			26
						5697	9									
07	47802 X	47695	-0-	-107	-0-	117	1	43244	3	Y	3940	3913	1			53
						4334	9									
08	47802 X	24973	-0-	-22829	-0-	153	1	24642	3	Y	162	162	1			53
						178	9									
09	77613 X	77613	-0-	-0-	-0-	550	1	74819	3	Y	2040	2038	1			55
						2244	9									
10	63049 X	63049	-0-	-0-	-0-	333	1	62668	3	Y	44					99
						48	9									
11	46260 X	31562	-0-	-14698	-0-	640	1	30907	3	Y	14					113
						15	9									
12	47802 X	31703	-0-	-16099	-0-	180	1	31523	3	Y	-0-	46	0			67

TOTAL GAS PROD: 436,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,880

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

03	12974 X	3337	-0-	-9637	-0-	2224	3	1113	9	N	1012	693	1			319
04	14970 X	5136	-0-	-9834	-0-	4161	3	975	9	N	886	798	1			407
05	15469 X	7516	-0-	-7953	-0-	6150	3	1366	9	N	1242	1450	1			199
06	14970 X	5409	-0-	-9561	-0-	4531	3	878	9	N	798	649	1			348
07	15469 X	6970	-0-	-8499	-0-	5943	3	1027	9	N	934	840	1			442
08	15469 X	7168	-0-	-8301	-0-	6276	3	892	9	N	811	941	1			312
09	14970 X	5541	-0-	-9429	-0-	4831	3	710	9	N	645	698	1			259
10	15469 X	5053	-0-	-10416	-0-	4318	3	735	9	N	668	519	1			408
11	14970 X	5687	-0-	-9283	-0-	4968	3	719	9	N	654	900	1			162
12	15469 X	4506	-0-	-10963	-0-	3908	3	598	9	N	544	171	1			535

TOTAL GAS PROD: 56,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	10335	-0-	10335	10335	204	1	7217	3	Y	2649	2352	1			297
						2914	9									
05	0 W	20246	-0-	20246	30581	150	1	17632	3	Y	2240	2465	1			72
						2464	9									
06	0 W	12087	-0-	12087	42668	28	1	10430	3	Y	1481	1473	1			80
						1629	9									
07	0 W	7025	-0-	7025	49693	32	1	5951	3	Y	947	992	1			35
						1042	9									
08	0 W	-0-	-0-	-0-	49693					Y	-0-	35	1			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	49693					Y	537	537	8			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	49693					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	49693					Y	34	34	0			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	49693					Y	21	16	0	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 49,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,909

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	11608	-0-	11608	11608	242	1	8569	3	Y	2543	2258	1			285
						2797	9									
05	0 W	16163	-0-	16163	27771	110	1	12940	3	Y	2830	3024	1			91
						3113	9									
06	0 W	18021	-0-	18021	45792	44	1	16154	3	Y	1657	1658	1			90
						1823	9									
07	0 W	10151	-0-	10151	55943	47	1	8914	3	Y	1082	1132	1			40
						1190	9									
08	0 W	-0-	-0-	-0-	55943					Y	-0-	40	1			-0-
09	0 W	244	-0-	244	56187	2	1	236	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
10	0 W	-0-	-0-	-0-	56187					Y	-0-	1	0			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	56187					Y	40	39	0			1
12	0 W	-0-	-0-	-0-	56187					Y	18	19	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		7135	-0-	7135	7135	130	1	4590	3	Y	2195	1949	1			246
							2415	9									
05	0	W	25003	-0-	25003	32138	172	1	20336	3	Y	4086	4201	1			131
							4495	9									
06	0	W	15953	-0-	15953	48091	35	1	13012	3	Y	2642	2630	1			143
							2906	9									
07	0	W	7769	-0-	7769	55860	33	1	6259	3	Y	1343	1436	1			50
							1477	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	55860					Y	-0-	50	1			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	55860					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	55860					Y	-0-					-0-
11	0	W	69	-0-	69	55929	1	3	68	9	Y	62	61	0			1
12	0	W	63	-0-	63	55992	31	3	32	9	Y	29	30	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,357

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		20630	-0-	20630	20630	19229	3	1401	9	Y	1274	939	0	166	1	169
05	0	W	77383	-0-	77383	98013	68	1	73598	3	Y	3379	3512	0			36
							3717	9									
06	0	W	82185	-0-	82185	180198	82	1	78018	3	Y	3714	3687	0			63
							4085	9									
07	0	W	83254	-0-	83254	263452	76	1	77599	3	Y	5072	5067	0			68
							5579	9									
08	0	W	72489	-0-	72489	335941	63	1	66948	3	Y	4980	5004	0			44
							5478	9									
09	0	W	69102	-0-	69102	405043	73	1	63595	3	Y	4940	4897	0			87
							5434	9									
10	0	W	67779	-0-	67779	472822	101	1	61786	3	Y	5356	5375	0			68
							5892	9									
11	0	W	56474	-0-	56474	529296	64	1	52076	3	Y	3940	3964	0			44
							4334	9									
12	0	W	60297	-0-	60297	589593	87	1	56365	3	Y	3495	3503	0			36
							3845	9									

TOTAL GAS PROD: 589,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,150

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 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
03	0		40922	-0-	40922	40922	40010	3	912	9	Y	829	774	1			55
04	0		66780	-0-	66780	107702	63645	3	3135	9	Y	2850	2688	1			217
05	0	W	72737	-0-	72737	180439	69	1	68810	3	Y	3507	3724	1			-0-
							3858	9									
06	0	W	62567	-0-	62567	243006	75	1	58882	3	Y	3282	3282	1			-0-
							3610	9									
07	0	W	61214	-0-	61214	304220	88	1	57192	3	Y	3576	3576	1			-0-
							3934	9									
08	0	W	55526	-0-	55526	359746	78	1	51702	3	Y	3405	3405	1			-0-
							3746	9									
09	0	W	49545	-0-	49545	409291	63	1	45804	3	Y	3344	3344	1			-0-
							3678	9									
10	0	W	46826	-0-	46826	456117	63	1	43548	3	Y	2923	2923	1			-0-
							3215	9									
11	0	W	38567	-0-	38567	494684	61	1	34874	3	Y	3302	3229	0			73
							3632	9									
12	0	W	41588	-0-	41588	536272	76	1	38544	3	Y	2698	2702	0			69
							2968	9									

TOTAL GAS PROD: 536,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,716

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	6737	-0-	6737	6737	164	1	5030	3	Y	1403	20	0	1197	1	186
						1543	9									
05	46779 X	31601	-0-	-15178	-0-	70	1	24973	3	Y	5962	5665	1			483
						6558	9									
06	45270 X	26960	-0-	-18310	-0-	40	1	22468	3	Y	4047	4385	1			145
						4452	9									
07	46779 X	27749	-0-	-19030	-0-	174	1	23365	3	Y	3827	3763	1			209
						4210	9									
08	46779 X	31869	-0-	-14910	-0-	126	1	29864	3	Y	1708	1793	0	75	1	49
						1879	9									
09	45270 X	33614	-0-	-11656	-0-	52	1	28636	3	Y	4478	3707	0	592	1	228
						4926	9									
10	46779 X	31662	-0-	-15117	-0-	52	1	26890	3	Y	4291	3344	0	1014	1	161
						4720	9									
11	45270 X	20944	-0-	-24326	-0-	52	1	18124	3	Y	2516	2208	0	331	1	138
						2768	9									
12	46779 X	20516	-0-	-26263	-0-	48	1	19357	3	Y	1010	851	0	246	1	51
						1111	9									

TOTAL GAS PROD: 231,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,242

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	3735	-0-	3735	3735	95	1	2929	3	Y	646	9	0	551	1	86
						711	9									
05	0 W	42166	-0-	42166	45901	98	1	34818	3	Y	6591	6143	1			534
						7250	9									
06	0 W	30853	-0-	30853	76754	47	1	27113	3	Y	3357	3770	1			121
						3693	9									
07	0 W	37868	-0-	37868	114622	265	1	35492	3	Y	1919	1935	1			105
						2111	9									
08	0 W	51553	-0-	51553	166175	214	1	50396	3	Y	857	900	0	37	1	25
						943	9									
09	0 W	36669	-0-	36669	202844	63	1	34136	3	Y	2245	1859	0	297	1	114
						2470	9									
10	0 W	37840	-0-	37840	240684	66	1	34008	3	Y	3424	2600	0	809	1	129
						3766	9									
11	0 W	35384	-0-	35384	276068	92	1	32026	3	Y	2969	2545	0	391	1	162
						3266	9									
12	0 W	27323	-0-	27323	303391	60	1	23934	3	Y	3026	2299	0	736	1	153
						3329	9									

TOTAL GAS PROD: 303,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,034

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		5402	-0-	5402	5402	132	1	4073	3	Y	1088	15	0	929	1	144
							1197	9									
05	0	W	29362	-0-	29362	34764	68	1	24217	3	Y	4615	4385	1			374
							5077	9									
06	0	W	48402	-0-	48402	83166	80	1	45742	3	Y	2345	2635	1			84
							2580	9									
07	0	W	14294	-0-	14294	97460	95	1	12772	3	Y	1297	1310	1			71
							1427	9									
08	0	W	14305	-0-	14305	111765	58	1	13624	3	Y	566	596	0	25	1	16
							623	9									
09	0	W	16401	-0-	16401	128166	27	1	14739	3	Y	1486	1230	0	196	1	76
							1635	9									
10	0	W	21961	-0-	21961	150127	38	1	19600	3	Y	2112	1610	0	499	1	79
							2323	9									
11	0	W	26583	-0-	26583	176710	69	1	23878	3	Y	2396	2029	0	315	1	131
							2636	9									
12	0	W	20370	-0-	20370	197080	42	1	16854	3	Y	3158	2361	0	768	1	160
							3474	9									

TOTAL GAS PROD: 197,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,063

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	1254	1034	1			220
04	0		32569	-0-	32569	32569	22927	3	9642	9	Y	8765	8849	1	11	8	125
05	55517	X	22948	-0-	-32569	-0-	17438	3	5510	9	Y	5009	4680	1			454
06	26070	X	25437	-0-	-633	-0-	20827	3	4610	9	Y	4191	3725	1			920
07	26939	X	17665	-0-	-9274	-0-	15160	3	2505	9	Y	2277	2676	1			521
08	26939	X	20918	-0-	-6021	-0-	17370	3	3548	9	Y	3225	3348	1			398
09	26070	X	15590	-0-	-10480	-0-	12414	3	3176	9	Y	2887	2925	1	69	8	291
10	26939	X	58	-0-	-26881	-0-	7	1	41	3	Y	9	296	1			4
							10	9									
11	26070	X	14	-0-	-26056	-0-	1	1	5	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
12	26939	X	30	-0-	-26909	-0-	30	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,624

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2296	2296	1			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11619	11555	1	64	8	-0-
06	0	W	31593	-0-	31593	31593	23139	3	8454	9	Y	7685	7366	1			319
07	0	W	56351	-0-	56351	87944	42470	3	13881	9	Y	12619	12770	1			168
08	0	W	58388	-0-	58388	146332	148	1	46145	3	Y	10995	10981	1			182
							12095	9									
09	0	W	16482	-0-	16482	162814	52	1	13623	3	Y	2552	2440	1			294
							2807	9									
10	0	W	971	-0-	971	163785	24	1	947	3	Y	-0-	132	0			162
11	0	W	10512	-0-	10512	174297	141	1	9966	3	Y	368	283	0			247
							405	9									
12	0	W	15567	-0-	15567	189864	57	1	12912	3	Y	2362	329	0	1639	1	641
							2598	9									

TOTAL GAS PROD: 189,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19920	X	16192	-0-	-3728	-0-	32	1	11340	3	Y	4382	4027	1			355
							4820	9									
06	59760	X	37322	-0-	-22438	-0-	58	1	33139	3	Y	3750	3970	1			135
							4125	9									
07	61752	X	35575	-0-	-26177	-0-	235	1	31516	3	Y	3476	3421	1			190
							3824	9									
08	61752	X	45207	-0-	-16545	-0-	184	1	43558	3	Y	1332	1425	0	58	1	39
							1465	9									
09	59760	X	49130	-0-	-10630	-0-	82	1	44763	3	Y	3895	3221	0	515	1	198
							4285	9									
10	61752	X	43398	-0-	-18354	-0-	72	1	37196	3	Y	5573	4245	0	1317	1	209
							6130	9									
11	59760	X	34935	-0-	-24825	-0-	79	1	27479	3	Y	6706	5665	0	883	1	367
							7377	9									
12	61752	X	22284	-0-	-39468	-0-	45	1	18038	3	Y	3819	3064	0	929	1	193
							4201	9									

TOTAL GAS PROD: 284,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,933

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3049	3049	1			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13161	13161	1			-0-
06	0	W	37867	-0-	37867	37867	28453	3	9414	9	Y	8558	8202	1			356
07	0	W	59878	-0-	59878	97745	44424	3	15454	9	Y	14049	14218	1			187
08	0	W	62734	-0-	62734	160479	157	1	49111	3	Y	12242	12226	1			203
							13466	9									
09	0	W	17877	-0-	17877	178356	57	1	14707	3	Y	2830	2707	1			326
							3113	9									
10	0	W	960	-0-	960	179316	24	1	936	3	Y	-0-	146	0			180
11	0	W	1063	-0-	1063	180379	9	1	632	3	Y	384	306	0			258
							422	9									
12	0	W	15357	-0-	15357	195736	55	1	12583	3	Y	2472	345	0	1714	1	671
							2719	9									

TOTAL GAS PROD: 195,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,745

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2478	2478	1			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12804	12804	1			-0-
06	0	W	39003	-0-	39003	39003	29381	3	9622	9	Y	8747	8384	1			363
07	0	W	63540	-0-	63540	102543	47554	3	15986	9	Y	14533	14703	1			193
08	0	W	63532	-0-	63532	166075	159	1	49608	3	Y	12514	12500	1			207
							13765	9									
09	0	W	17856	-0-	17856	183931	56	1	14617	3	Y	2894	2767	1			334
							3183	9									
10	0	W	1903	-0-	1903	185834	47	1	1856	3	Y	-0-	150	0			184
11	0	W	6175	-0-	6175	192009	79	1	5603	3	Y	448	331	0			301
							493	9									
12	0	W	9239	-0-	9239	201248	32	1	7248	3	Y	1781	363	0	1236	1	483
							1959	9									

TOTAL GAS PROD: 201,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	16334	-0-	16334	16334	32	1	11383	3	Y	4472	4110	1			362
							4919	9									
06	0	W	37785	-0-	37785	54119	59	1	33650	3	Y	3705	3934	1			133
							4076	9									
07	0	W	29729	-0-	29729	83848	201	1	26899	3	Y	2390	2393	1			130
							2629	9									
08	0	W	42453	-0-	42453	126301	172	1	40565	3	Y	1560	1598	0	47	1	45
							1716	9									
09	0	W	43866	-0-	43866	170167	72	1	39228	3	Y	4151	3436	0	549	1	211
							4566	9									
10	0	W	34095	-0-	34095	204262	54	1	27662	3	Y	5799	4422	0	1370	1	218
							6379	9									
11	0	W	26739	-0-	26739	231001	63	1	21834	3	Y	4402	3799	0	580	1	241
							4842	9									
12	0	W	19290	-0-	19290	250291	43	1	17161	3	Y	1896	1580	0	461	1	96
							2086	9									

TOTAL GAS PROD: 250,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,375

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	17331	-0-	17331	17331	33	1	11887	3	Y	4919	4520	1			399
							5411	9									
06	0	W	39020	-0-	39020	56351	61	1	34515	3	Y	4040	4294	1			145
							4444	9									
07	0	W	27084	-0-	27084	83435	178	1	23794	3	Y	2829	2820	1			154
							3112	9									
08	0	W	43762	-0-	43762	127197	176	1	41554	3	Y	1847	1892	0	55	1	54
							2032	9									
09	0	W	46665	-0-	46665	173862	76	1	41277	3	Y	4829	3999	0	638	1	246
							5312	9									
10	0	W	32511	-0-	32511	206373	56	1	28582	3	Y	3521	2803	0	832	1	132
							3873	9									
11	0	W	13307	-0-	13307	219680	35	1	12326	3	Y	860	832	0	113	1	47
							946	9									
12	0	W	19076	-0-	19076	238756	41	1	16448	3	Y	2352	1708	0	572	1	119
							2587	9									

TOTAL GAS PROD: 238,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,197

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2198	2074	0			124
05	0	W	23661	-0-	23661	23661	4	1	18166	3	Y	4992	5078	0			38
							5491	9									
06	0	W	34466	-0-	34466	58127	35	1	28837	3	Y	5085	4969	0			154
							5594	9									
07	0	W	20231	-0-	20231	78358	65	1	15894	3	Y	3884	3947	0			91
							4272	9									
08	0	W	13637	-0-	13637	91995	181	1	11206	3	Y	2045	1980	0			156
							2250	9									
09	0	W	17188	-0-	17188	109183	30	1	15044	3	Y	1922	1968	0			110
							2114	9									
10	0	W	15834	-0-	15834	125017	28	1	15246	3	Y	509	576	0			43
							560	9									
11	0	W	12053	-0-	12053	137070	19	1	12033	3	Y	1					44
							1	9									
12	0	W	15314	-0-	15314	152384	21	1	13180	3	Y	1921	1945	0			20
							2113	9									

TOTAL GAS PROD: 152,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,557

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2343	2211	0			132
05	0 W	29989	-0-	29989	29989	6	1	24263	3	Y	5200	5292	0			40
						5720	9									
06	0 W	36608	-0-	36608	66597	37	1	30977	3	Y	5085	4971	0			154
						5594	9									
07	0 W	17081	-0-	17081	83678	52	1	12737	3	Y	3902	3964	0			92
						4292	9									
08	0 W	12015	-0-	12015	95693	155	1	9612	3	Y	2044	1980	0			156
						2248	9									
09	0 W	26544	-0-	26544	122237	46	1	22832	3	Y	3333	3298	0			191
						3666	9									
10	0 W	20043	-0-	20043	142280	35	1	19171	3	Y	761	887	0			65
						837	9									
11	0 W	15677	-0-	15677	157957	24	1	15652	3	Y	1					66
						1	9									
12	0 W	17677	-0-	17677	175634	26	1	15982	3	Y	1517	1567	0			16
						1669	9									

TOTAL GAS PROD: 175,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,186

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1867	1762	0			105
05	0 W	25636	-0-	25636	25636	5	1	20572	3	Y	4599	4669	0			35
						5059	9									
06	0 W	33185	-0-	33185	58821	33	1	27871	3	Y	4801	4691	0			145
						5281	9									
07	0 W	17277	-0-	17277	76098	54	1	13169	3	Y	3685	3743	0			87
						4054	9									
08	0 W	11868	-0-	11868	87966	155	1	9601	3	Y	1920	1861	0			146
						2112	9									
09	0 W	23141	-0-	23141	111107	41	1	20861	3	Y	2035	2064	0			117
						2239	9									
10	0 W	18244	-0-	18244	129351	32	1	17435	3	Y	706	763	0			60
						777	9									
11	0 W	13421	-0-	13421	142772	21	1	13399	3	Y	1					61
						1	9									
12	0 W	16880	-0-	16880	159652	24	1	15073	3	Y	1621	1665	0			17
						1783	9									

TOTAL GAS PROD: 159,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,235

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2699	2167	1			532
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	609	1			7
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0 W	33447	-0-	33447	33447	28924	3	4523	9	Y	4112	3789	1			330
09	0 W	52221	-0-	52221	85668	45949	3	6272	9	Y	5702	1710	0	4081	1	241
10	0 W	21850	-0-	21850	107518	19539	3	2311	9	Y	2101	2154	0			188
11	0 W	-0-	-0-	-0-	107518					Y	2					190
12	0 W	-0-	-0-	-0-	107518					Y	10	191	1			9

TOTAL GAS PROD: 107,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,710

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2855	2293	1			562
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	641	1			8
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0 W	46914	-0-	46914	46914	42387	3	4527	9	Y	4115	3793	1			330
09	0 W	75474	-0-	75474	122388	69072	3	6402	9	Y	5820	1745	0	4159	1	246
10	0 W	32872	-0-	32872	155260	30508	3	2364	9	Y	2149	2205	0			190
11	0 W	-0-	-0-	-0-	155260					Y	-0-					190
12	0 W	-0-	-0-	-0-	155260					Y	-0-	190	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,026

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3201	2570	1			631
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	729	1			10
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0 W	49433	-0-	49433	49433	44020	3	5413	9	Y	4921	4536	1			395
09	0 W	79364	-0-	79364	128797	71986	3	7378	9	Y	6707	2011	0	4807	1	284
10	0 W	34058	-0-	34058	162855	31379	3	2679	9	Y	2435	2503	0			216
11	0 W	-0-	-0-	-0-	162855					Y	-0-					216
12	0 W	-0-	-0-	-0-	162855					Y	-0-	216	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,372

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11162	11102	1			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4051	2920	1			1191
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1047	1			144
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.	11152	-0-	11152	11152	138	1	5569	3	N	4950	4604	1			411
						5445	9									

TOTAL GAS PROD: 11,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,163

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8804	8757	1			47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3924	2817	1			1154
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1014	1			140
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	T. A.	9038	-0-	9038	9038	134	1	5435	3	N	3154	2955	1			262
						3469	9									

TOTAL GAS PROD: 9,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,882

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	221					221
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3453	3532	1	137	8	5
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	2	1			5
10	0	W	39149	-0-	39149	39149	281	1	34931	3	Y	3579	3207	1			377
							3937	9									
11	0	W	42633	-0-	42633	81782	249	1	32730	3	Y	8776	8997	1			156
							9654	9									
12	0	W	49717	-0-	49717	131499	406	1	40870	3	Y	7674	7803	1			27
							8441	9									

TOTAL GAS PROD: 131,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,710

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89					89
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2735	2820	1			4
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	35907	-0-	35907	35907	254	1	31586	3	Y	3697	3308	1			389
							4067	9									
11	0	W	57572	-0-	57572	93479	357	1	46809	3	Y	9460	9681	1			168
							10406	9									
12	0	W	70236	-0-	70236	163715	585	1	58995	3	Y	9687	9821	1			34
							10656	9									

TOTAL GAS PROD: 163,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,668

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3421	3416	1			5
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	223	-0-	223	223	153	1	70	9	Y	64					64
10	0	W	38003	-0-	38003	38226	270	1	33649	3	Y	3713	3379	1			398
							4084	9									
11	0	W	54724	-0-	54724	92950	337	1	44285	3	Y	9184	9419	1			163
							10102	9									
12	0	W	69870	-0-	69870	162820	591	1	59533	3	Y	8860	8992	1			31
							9746	9									

TOTAL GAS PROD: 162,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1651	1027	1			624
06	40368	X	-0-	-0-	-40368	-0-					Y	3073	3093	1			604
07	52142	X	-0-	-0-	-52142	-0-					Y	-0-	232	1			372
08	52142	X	5907	-0-	-46235	-0-	5245	3	662	9	Y	602	873	1			101
09	51724	X	51724	-0-	-0-	-0-	49170	3	2554	9	Y	2322	2311	1			112
10	52142	X	25542	-0-	-26600	-0-	24612	3	930	9	Y	845	903	1			54
11	50460	X	10377	-0-	-40083	-0-	10274	3	103	9	Y	94	11	1	89	8	48
12	52142	X	4681	-0-	-47461	-0-	3572	3	1109	9	Y	1008	648	1	358	8	50

TOTAL GAS PROD: 98,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,595

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1706	1061	1			645
06	34704	X	-0-	-0-	-34704	-0-					Y	2848	2933	1			560
07	44826	X	-0-	-0-	-44826	-0-					Y	-0-	215	1			345
08	44826	X	4104	-0-	-40722	-0-	3506	3	598	9	Y	544	798	1			91
09	43380	X	36449	-0-	-6931	-0-	33829	3	2620	9	Y	2382	2358	1			115
10	44826	X	18996	-0-	-25830	-0-	18113	3	883	9	Y	803	866	1			52
11	43380	X	5846	-0-	-37534	-0-	5840	3	6	9	Y	5	11	1			46
12	44826	X	15252	-0-	-29574	-0-	14745	3	507	9	Y	461	471	1			36

TOTAL GAS PROD: 80,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,749

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1990	1238	1			752
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3314	3415	1			651
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	249	1			402
08	0	W	4400	-0-	4400	4400	3563	3	837	9	Y	761	1035	1			128
09	0	W	42935	-0-	42935	47335	39250	3	3685	9	Y	3350	3316	1			162
10	0	W	22539	-0-	22539	69874	21295	3	1244	9	Y	1131	1220	1			73
11	0	W	25332	-0-	25332	95206	25302	3	30	9	Y	27	15	1			85
12	0	W	20920	-0-	20920	116126	17803	3	3117	9	Y	2834	2713	1			206

TOTAL GAS PROD: 116,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,407

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 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
06	T. A.		16450	-0-	16450	16450	14933	1	1517	9	Y	1379	1101	0			278
07	42211	X	25761	-0-	-16450	-0-	56	1	23266	3	Y	2217	2450	0			45
							2439	9									
08	35898	X	21217	-0-	-14681	-0-	51	1	19032	3	Y	1940	1913	0			72
							2134	9									
09	34740	X	3837	-0-	-30903	-0-	5	1	2371	3	Y	1328	1364	0			36
							1461	9									
10	35898	X	23299	-0-	-12599	-0-	49	1	21912	3	Y	1216	1198	0			54
							1338	9									
11	34740	X	19962	-0-	-14778	-0-	41	1	19055	3	Y	787	820	0			21
							866	9									
12	35898	X	32837	-0-	-3061	-0-	68	1	31909	3	Y	782	775	0			28
							860	9									

TOTAL GAS PROD: 143,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,649

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	18131	-0-	18131	18131	16714	3	1417	9	Y	1288	223	0	754	1	311
07	48402 X	30271	-0-	-18131	-0-	69	1	28839	3	Y	1239	1495	0			55
						1363	9									
08	35898 X	20802	-0-	-15096	-0-	51	1	19131	3	Y	1473	1419	0			109
						1620	9									
09	34740 X	13248	-0-	-21492	-0-	26	1	12091	3	Y	1028	1083	0			54
						1131	9									
10	46622 X	46622	-0-	-0-	-0-	98	1	44258	3	Y	2060	2022	0			92
						2266	9									
11	71886 X	71886	-0-	-0-	-0-	148	1	68929	3	Y	2554	2577	0			69
						2809	9									
12	46895 X	46895	-0-	-0-	-0-	94	1	44163	3	Y	2398	2380	0			87
						2638	9									

TOTAL GAS PROD: 247,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,040

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	8464	-0-	8464	8464	7417	3	1047	9	Y	952	173	0	502	1	277
06	33288 X	16108	-0-	-17180	-0-	14847	3	1261	9	Y	1146	198	0	948	1	277
07	54312 X	42723	-0-	-11589	-0-	98	1	40911	3	Y	1558	1766	0			69
						1714	9									
08	57204 X	57204	-0-	-0-	-0-	147	1	55009	3	Y	1862	1793	0			138
						2048	9									
09	71255 X	71255	-0-	-0-	-0-	148	1	69431	3	Y	1524	1582	0			80
						1676	9									
10	60731 X	60731	-0-	-0-	-0-	131	1	59194	3	Y	1278	1301	0			57
						1406	9									
11	52560 X	44173	-0-	-8387	-0-	90	1	42191	3	Y	1720	1731	0			46
						1892	9									
12	54312 X	49007	-0-	-5305	-0-	100	1	47035	3	Y	1702	1686	0			62
						1872	9									

TOTAL GAS PROD: 349,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,742

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 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
05	0	10790	-0-	10790	10790	9416	3	1374	9	Y	1249	227	0	659	1	363
06	31089 X	20299	-0-	-10790	-0-	18791	3	1508	9	Y	1371	237	0	1166	1	331
07	79265 X	79265	-0-	-0-	-0-	184	1	77040	3	Y	1855	2104	0			82
						2041	9									
08	106711 X	106711	-0-	-0-	-0-	278	1	103996	3	Y	2215	2133	0			164
						2437	9									
09	94122 X	94122	-0-	-0-	-0-	195	1	91932	3	Y	1814	1883	0			95
						1995	9									
10	77187 X	77187	-0-	-0-	-0-	167	1	75457	3	Y	1421	1452	0			64
						1563	9									
11	59790 X	44861	-0-	-14929	-0-	93	1	43266	3	Y	1365	1392	0			37
						1502	9									
12	61783 X	45264	-0-	-16519	-0-	93	1	43773	3	Y	1271	1308	0			-0-
						1398	9									

TOTAL GAS PROD: 478,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,561

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 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
06	T. A.	4870	-0-	4870	4870	32	1	4313	3	Y	477	454	1			23
						525	9									
07	T. A.	15042	-0-	15042	19912	86	1	12810	3	Y	1951	1922	1			52
						2146	9									
08	T. A.	25656	-0-	25656	45568	113	1	22863	3	Y	2436	2400	1			88
						2680	9									
09	75339 X	29771	-0-	-45568	-0-	105	1	27515	3	Y	1955	1971	1			72
						2151	9									
10	42160 X	24160	-0-	-18000	-0-	80	1	21668	3	Y	2193	2162	1			103
						2412	9									
11	40800 X	-0-	-0-	-40800	-0-					Y	1	48	1			56
12	42160 X	5826	-0-	-36334	-0-	32	1	5179	3	Y	559	578	1			37
						615	9									

TOTAL GAS PROD: 105,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,572

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	6340	-0-	6340	6340	40	1	5357	3	Y	857	816	1			41
						943	9									
07	T. A.	35322	-0-	35322	41662	216	1	32229	3	Y	2615	2478	1			178
						2877	9									
08	T. A.	23303	-0-	23303	64965	113	1	22752	3	Y	398	561	1			15
						438	9									
09	88555 X	23590	-0-	-64965	-0-	82	1	21506	3	Y	1820	1768	1			67
						2002	9									
10	53754 X	42597	-0-	-11157	-0-	145	1	39483	3	Y	2699	2639	1			127
						2969	9									
11	52020 X	-0-	-0-	-52020	-0-					Y	-0-	63	1			64
12	53754 X	9466	-0-	-44288	-0-	49	1	7961	3	Y	1324	1357	1			31
						1456	9									

TOTAL GAS PROD: 140,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,713

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 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
06	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	41	1	5597	3	Y	896	854	1			42
						986	9									
07	18278 X	18278	-0-	-0-	-0-	103	1	15411	3	Y	2513	2384	1			171
						2764	9									
08	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	182	1	36607	3	Y	3376	3419	1			128
						3714	9									
09	52560 X	51764	-0-	-796	-0-	181	1	47279	3	Y	3913	3897	1			144
						4304	9									
10	54312 X	31922	-0-	-22390	-0-	107	1	28913	3	Y	2638	2658	1			124
						2902	9									
11	52560 X	-0-	-0-	-52560	-0-					Y	-0-	57	1			67
12	54312 X	6705	-0-	-47607	-0-	38	1	6146	3	Y	474	527	1			14
						521	9									

TOTAL GAS PROD: 155,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,810

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	22825 X	22825	-0-	-0-	-0-	211	1	16832	3	Y	5256	5112	1	34	8	110
						5782	9									
06	14820 X	13872	-0-	-948	-0-	166	1	10008	3	Y	3362	3342	1	13	8	117
						3698	9									
07	15314 X	9255	-0-	-6059	-0-	140	1	6120	3	Y	2723	2737	1			103
						2995	9									
08	15314 X	13975	-0-	-1339	-0-	199	1	8691	3	Y	4623	4542	1	58	8	126
						5085	9									
09	14820 X	12600	-0-	-2220	-0-	245	1	7335	3	Y	4564	4538	1	44	8	108
						5020	9									
10	15314 X	9377	-0-	-5937	-0-	286	1	5878	3	Y	2921	2935	1			94
						3213	9									
11	14820 X	10936	-0-	-3884	-0-	392	1	7706	3	Y	2580	2573	1			101
						2838	9									
12	15314 X	7177	-0-	-8137	-0-	315	1	4724	3	Y	1944	1931	1	30	8	84
						2138	9									

TOTAL GAS PROD: 100,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,973

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

05	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	432	1	7865	3	Y	2117	2044	1	35	8	38
						2329	9									
06	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	725	1	8013	3	Y	2121	2098	1			61
						2333	9									
07	9889 X	549	-0-	-9340	-0-	17	1	349	3	Y	166	219	1			8
						183	9									
08	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	326	1	7212	3	Y	2725	2653	1			80
						2998	9									
09	9570 X	9283	-0-	-287	-0-	254	1	6689	3	Y	2127	2155	1			52
						2340	9									
10	9889 X	4574	-0-	-5315	-0-	230	1	3493	3	Y	774	805	1			21
						851	9									
11	9570 X	8963	-0-	-607	-0-	460	1	6747	3	Y	1596	1565	1			52
						1756	9									
12	9889 X	5219	-0-	-4670	-0-	290	1	3821	3	Y	1007	1015	1			44
						1108	9									

TOTAL GAS PROD: 60,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,633

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

06	T. A.	9574	-0-	9574	9574	61	1	8255	3	Y	1144	1090	1			54
						1258	9									
07	T. A.	32469	-0-	32469	42043	181	1	27075	3	Y	4739	4470	1			323
						5213	9									
08	T. A.	64642	-0-	64642	106685	288	1	58177	3	Y	5615	5725	1			213
						6177	9									
09	181605 X	74920	-0-	-106685	-0-	261	1	68243	3	Y	5833	5832	1			214
						6416	9									
10	38254 X	34755	-0-	-3499	-0-	108	1	29295	3	Y	4865	4948	1			131
						5352	9									
11	37020 X	-0-	-0-	-37020	-0-					Y	-0-	60	1			71
12	38254 X	7768	-0-	-30486	-0-	38	1	6280	3	Y	1318	1359	1			30
						1450	9									

TOTAL GAS PROD: 224,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,514

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2000	1244	1			756
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3324	3430	1			650
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	247	1			403
08	0 W	1139	-0-	1139	1139	218	3	921	9	Y	837	1099	1			141
09	0 W	50410	-0-	50410	51549	45151	3	5259	9	Y	4781	4691	1			231
10	0 W	29693	-0-	29693	81242	27822	3	1871	9	Y	1701	1823	1			109
11	0 W	7089	-0-	7089	88331	7085	3	4	9	Y	4	22	1			91
12	0 W	11039	-0-	11039	99370	10276	3	763	9	Y	694	728	1			57

TOTAL GAS PROD: 99,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,341

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	801	578	1			223
07	T. A.	10923	-0-	10923	10923	122	1	3892	3	Y	6281	5486	1			1018
						6909	9									
08	T. A.	11115	-0-	11115	22038	116	1	6959	3	Y	3673	4484	1			207
						4040	9									
09	T. A.	18186	-0-	18186	40224	83	1	9487	3	Y	7833	7624	1			416
						8616	9									
10	T. A.	17834	-0-	17834	58058	91	1	9822	3	Y	7201	7380	1			237
						7921	9									
11	T. A.	7663	-0-	7663	65721	75	1	4779	3	Y	2554	2640	1			151
						2809	9									
12	T. A.	12616	-0-	12616	78337	270	1	7701	3	Y	4223	4038	1			336
						4645	9									

TOTAL GAS PROD: 78,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,566

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

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	1948	1212	1			736
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3318	3402	1			652
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	246	1			406
08	0 W	1211	-0-	1211	1211	746	3	465	9	Y	423	757	1			72
09	0 W	45088	-0-	45088	46299	40796	3	4292	9	Y	3902	3786	1			188
10	0 W	22987	-0-	22987	69286	21478	3	1509	9	Y	1372	1472	1			88
11	0 W	38253	-0-	38253	107539	37223	3	1030	9	Y	936	899	1			125
12	0 W	38246	-0-	38246	145785	35773	3	2473	9	Y	2248	2206	1			167

TOTAL GAS PROD: 145,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1593	991	1			602
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3247	3211	1			638
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	241	1			397
08	0 W	972	-0-	972	972	807	3	165	9	Y	150	521	1			26
09	0 W	40949	-0-	40949	41921	35328	3	5621	9	Y	5110	4917	1			219
10	0 W	18887	-0-	18887	60808	17087	3	1800	9	Y	1636	1750	1			105
11	0 W	37469	-0-	37469	98277	36270	3	1199	9	Y	1090	1050	1			145
12	0 W	33768	-0-	33768	132045	30941	3	2827	9	Y	2570	2524	1			191

TOTAL GAS PROD: 132,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,396

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1061	660	1			401
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2439	2361	1			479
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	181	1			298
08	0 W	2067	-0-	2067	2067	1645	3	422	9	Y	384	617	1			65
09	0 W	41418	-0-	41418	43485	37463	3	3955	9	Y	3595	3506	1			154
10	0 W	47354	-0-	47354	90839	45691	3	1663	9	Y	1512	1569	1			97
11	0 W	29837	-0-	29837	120676	29022	3	815	9	Y	741	739	1			99
12	0 W	39216	-0-	39216	159892	36828	3	2388	9	Y	2171	2108	1			162

TOTAL GAS PROD: 159,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,903

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	612	381	1			231
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2197	1996	1			432
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	163	1			269
08	0 W	4911	-0-	4911	4911	4212	3	699	9	Y	635	797	1			107
09	0 W	36373	-0-	36373	41284	33208	3	3165	9	Y	2877	2861	1			123
10	0 W	32735	-0-	32735	74019	31128	3	1607	9	Y	1461	1490	1			94
11	0 W	30291	-0-	30291	104310	29610	3	681	9	Y	619	630	1			83
12	0 W	60603	-0-	60603	164913	59613	3	990	9	Y	900	916	1			67

TOTAL GAS PROD: 164,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,301

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	465	289	1			176
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2954	2549	1			581
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	219	1			362
08	0 W	2045	-0-	2045	2045	1341	3	704	9	Y	640	894	1			108
09	0 W	38236	-0-	38236	40281	33416	3	4820	9	Y	4382	4302	1			188
10	0 W	36867	-0-	36867	77148	34422	3	2445	9	Y	2223	2268	1			143
11	0 W	32179	-0-	32179	109327	31322	3	857	9	Y	779	818	1			104
12	0 W	42972	-0-	42972	152299	40192	3	2780	9	Y	2527	2443	1			188

TOTAL GAS PROD: 152,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,970

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	842	473	1			369
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1569	1938	1			-0-
07	64170	X	10251	-0-	-53919	-0-	9675	3	576	9	Y	524	379	1			145
08	64170	X	17819	-0-	-46351	-0-	44	1	16371	3	Y	1276	1401	1			20
							1404	9									
09	62100	X	43312	-0-	-18788	-0-	45	1	40694	3	Y	2339	2278	1			81
							2573	9									
10	75879	X	75879	-0-	-0-	-0-	137	1	73624	3	Y	1925	1941	1			65
							2118	9									
11	67832	X	67832	-0-	-0-	-0-	106	1	67690	3	Y	33					98
							36	9									
12	64170	X	48383	-0-	-15787	-0-	246	1	45155	3	Y	2711	2675	0			134
							2982	9									

TOTAL GAS PROD: 263,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,219

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1952	1952	1			-0-
07	73921	X	7848	-0-	-66073	-0-	5691	3	2157	9	Y	1961	1419	1			542
08	79019	X	13069	-0-	-65950	-0-	30	1	11118	3	Y	1746	2260	1			28
							1921	9									
09	76470	X	40015	-0-	-36455	-0-	40	1	36500	3	Y	3159	3077	1			110
							3475	9									
10	79019	X	69521	-0-	-9498	-0-	123	1	66656	3	Y	2493	2518	1			85
							2742	9									
11	76470	X	61268	-0-	-15202	-0-	96	1	61146	3	Y	24					109
							26	9									
12	79019	X	40554	-0-	-38465	-0-	210	1	38611	3	Y	1575	1606	1			78
							1733	9									

TOTAL GAS PROD: 232,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,910

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	5573	3	2030	9	Y	1845	1335	1			510
08	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	32	1	11946	3	Y	1594	2079	1			25
							1753	9									
09	43976	X	43976	-0-	-0-	-0-	46	1	40756	3	Y	2885	2810	1			100
							3174	9									
10	64965	X	64965	-0-	-0-	-0-	116	1	62299	3	Y	2318	2339	1			79
							2550	9									
11	51871	X	51871	-0-	-0-	-0-	80	1	51769	3	Y	20					99
							22	9									
12	36251	X	36251	-0-	-0-	-0-	187	1	34510	3	Y	1413	1442	0			70
							1554	9									

TOTAL GAS PROD: 218,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,075

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	7606	-0-	7606	7606	3602	3	4004	9	Y	3640	3329	1			311
06	T. A.	15457	-0-	15457	23063	17	1	7554	3	Y	7169	6732	1			748
						7886	9									
07	T. A.	15821	-0-	15821	38884	474	1	9476	3	Y	5337	5861	1			224
						5871	9									
08	T. A.	7887	-0-	7887	46771	410	1	3976	3	Y	3183	3134	1			273
						3501	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	46771					Y	-0-	65	1			208
10	T. A.	2508	-0-	2508	49279	12	1	882	3	Y	1467	1469	1			206
						1614	9									
11	T. A.	1898	-0-	1898	51177	5	1	152	3	Y	1583	1634	1			155
						1741	9									
12	T. A.	6238	-0-	6238	57415	16	1	3723	3	Y	2272	2269	1			158
						2499	9									

TOTAL GAS PROD: 57,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,651

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	6918	-0-	6918	6918	3240	3	3678	9	Y	3344	3058	1			286
06	T. A.	17420	-0-	17420	24338	20	1	9322	3	Y	7344	6864	1			766
						8078	9									
07	T. A.	18138	-0-	18138	42476	573	1	11474	3	Y	5537	6071	1			232
						6091	9									
08	T. A.	11621	-0-	11621	54097	835	1	8107	3	Y	2435	2458	1			209
						2679	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	54097					Y	-0-	50	1			159
10	T. A.	7378	-0-	7378	61475	81	1	5813	3	Y	1349	1319	1			189
						1484	9									
11	T. A.	1707	-0-	1707	63182	24	1	784	3	Y	817	926	1			80
						899	9									
12	T. A.	5114	-0-	5114	68296	21	1	4776	3	Y	288	368	1			-0-
						317	9									

TOTAL GAS PROD: 68,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,114

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	5198	-0-	5198	5198	23	1	1960	3	Y	2923	2787	1			136
						3215	9									
07	T. A.	890	-0-	890	6088	2	1	45	3	Y	766	869	1			33
						843	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6088					Y	-0-	33	1			-0-
09	T. A.	3401	-0-	3401	9489	101	1	2032	3	Y	1153	1036	1			117
						1268	9									
10	T. A.	12819	-0-	12819	22308	113	1	6416	3	Y	5718	5575	1			260
						6290	9									
11	T. A.	11308	-0-	11308	33616	120	1	6526	3	Y	4238	4198	1			300
						4662	9									
12	T. A.	3300	-0-	3300	36916	20	1	1255	3	Y	1841	2054	1			87
						2025	9									

TOTAL GAS PROD: 36,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,639

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 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	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		3779	-0-	3779	3779	3098	3	681	9	Y	619	536	1	2	8	81
06	8120	X	4341	-0-	-3779	-0-	3458	3	883	9	Y	803	700	1	1	8	183
07	8525	X	2254	-0-	-6271	-0-	1829	3	425	9	Y	386	506	1			63
08	8525	X	3746	-0-	-4779	-0-	3101	3	645	9	Y	586	553	1			96
09	8250	X	6730	-0-	-1520	-0-	5874	3	856	9	Y	778	786	1	1	8	87
10	8525	X	6081	-0-	-2444	-0-	199	1	5211	3	Y	610	558	1			139
							671	9									
11	8250	X	4864	-0-	-3386	-0-	268	1	3770	3	Y	751	750	1			140
							826	9									
12	8525	X	4922	-0-	-3603	-0-	178	1	4078	3	Y	605	622	1			123
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 36,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,138

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		6329	-0-	6329	6329	30	1	2602	3	Y	3361	3205	1			156
							3697	9									
07	T. A.		1365	-0-	1365	7694	5	1	120	3	Y	1127	1234	1			49
							1240	9									
08	T. A.		2236	-0-	2236	9930	36	1	619	3	Y	1437	1347	1			139
							1581	9									
09	T. A.		5357	-0-	5357	15287	107	1	2153	3	Y	2815	2668	1			286
							3097	9									
10	T. A.		7615	-0-	7615	22902	44	1	2503	3	Y	4607	4684	1			209
							5068	9									
11	T. A.		10746	-0-	10746	33648	97	1	5296	3	Y	4866	4731	1			344
							5353	9									
12	T. A.		21967	-0-	21967	55615	204	1	12789	3	Y	8158	8117	1			385
							8974	9									

TOTAL GAS PROD: 55,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,371

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		6637	-0-	6637	6637	31	1	2733	3	Y	3521	3358	1			163
							3873	9									
07	T. A.		13242	-0-	13242	19879	240	1	6239	3	Y	6148	6043	1			268
							6763	9									
08	T. A.		6212	-0-	6212	26091	215	1	3690	3	Y	2097	2162	1			203
							2307	9									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	26091					Y	8	203	1	8	8	-0-
10	T. A.		23264	-0-	23264	49355	247	1	13999	3	Y	8198	7826	1			372
							9018	9									
11	T. A.		10175	-0-	10175	59530	84	1	4570	3	Y	5019	5036	1			355
							5521	9									
12	T. A.		11210	-0-	11210	70740	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1			180
							4200	9									

TOTAL GAS PROD: 70,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,809

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	20731	-0-	20731	20731	18534	3	2197	9	Y	1997	190	1			1807

TOTAL GAS PROD: 20,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,997

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	40242	-0-	40242	40242	1051 4745	1 9	34446	3	Y	4314	4119	0	195	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,314

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	10455	-0-	10455	10455	8920	3	1535	9	Y	1395	253	0	736	1	406
06	0	17952	-0-	17952	28407	16371	3	1581	9	Y	1437	249	0	1247	1	347
07	77271 X	48864	-0-	-28407	-0-	111 2301	1 9	46452	3	Y	2092	2347	0			92
08	76042 X	76042	-0-	-0-	-0-	196 2745	1 9	73101	3	Y	2495	2403	0			184
09	84367 X	84367	-0-	-0-	-0-	175 2247	1 9	81945	3	Y	2043	2120	0			107
10	73619 X	73619	-0-	-0-	-0-	159 1945	1 9	71515	3	Y	1768	1796	0			79
11	57427 X	57427	-0-	-0-	-0-	118 2442	1 9	54867	3	Y	2220	2239	0			60
12	62163 X	62163	-0-	-0-	-0-	128 2105	1 9	59930	3	Y	1914	1905	0			69

TOTAL GAS PROD: 430,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	4270	-0-	4270	4270	7	1	4089	3	Y	158	129	0	21	1	8
						174	9									
10	T. A.	611	-0-	611	4881	1	1	587	3	Y	21	23	0	5	1	1
						23	9									
11	T. A.	13668	-0-	13668	18549	34	1	11923	3	Y	1555	1266	0	205	1	85
						1711	9									
12	T. A.	37373	-0-	37373	55922	80	1	32033	3	Y	4782	3462	0	1163	1	242
						5260	9									

TOTAL GAS PROD: 55,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,516

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	17783	-0-	17783	17783	11	1	11339	3	Y	5848	4881	1			967
						6433	9									

TOTAL GAS PROD: 17,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,848

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	9287	-0-	9287	9287	7850	3	1437	9	Y	1306	237	0	689	1	380
06	0	14638	-0-	14638	23925	13026	3	1612	9	Y	1465	253	0	1238	1	354
07	60221 X	36296	-0-	-23925	-0-	81	1	33618	3	Y	2361	2611	0			104
						2597	9									
08	66737 X	66737	-0-	-0-	-0-	170	1	63454	3	Y	2830	2725	0			209
						3113	9									
09	72008 X	72008	-0-	-0-	-0-	147	1	69312	3	Y	2317	2405	0			121
						2549	9									
10	61730 X	61730	-0-	-0-	-0-	132	1	59522	3	Y	1887	1924	0			84
						2076	9									
11	68960 X	68960	-0-	-0-	-0-	143	1	66676	3	Y	1946	1978	0			52
						2141	9									
12	56972 X	56972	-0-	-0-	-0-	116	1	54731	3	Y	1932	1914	0			70
						2125	9									

TOTAL GAS PROD: 386,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,044

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

05	26439 X	26439	-0-	-0-	-0-	266	1	21324	3	Y	4408	4307	1	29	8	72
						4849	9									
06	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	212	1	12816	3	Y	3203	3152	1	12	8	111
						3523	9									
07	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	285	1	12492	3	Y	2480	2497	1			94
						2728	9									
08	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	295	1	12819	3	Y	2099	2110	1	26	8	57
						2309	9									
09	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	349	1	10438	3	Y	2075	2063	1	20	8	49
						2283	9									
10	12803 X	9800	-0-	-3003	-0-	335	1	6865	3	Y	2364	2337	1			76
						2600	9									
11	12390 X	6622	-0-	-5768	-0-	203	1	3968	3	Y	2228	2216	1			88
						2451	9									
12	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	1533	1532	1	23	8	66

TOTAL GAS PROD: 103,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,390

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

05	31611 X	31611	-0-	-0-	-0-	253	1	20288	3	Y	10064	9853	1			211
						11070	9									
06	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	262	1	15779	3	Y	5478	5498	1			191
						6026	9									
07	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	363	1	15856	3	Y	5157	5153	1			195
						5673	9									
08	17267 X	13976	-0-	-3291	-0-	253	1	10984	3	Y	2490	2616	1			69
						2739	9									
09	16710 X	12417	-0-	-4293	-0-	324	1	9684	3	Y	2190	2206	1			53
						2409	9									
10	17267 X	12944	-0-	-4323	-0-	379	1	7778	3	Y	4352	4265	1			140
						4787	9									
11	16710 X	11928	-0-	-4782	-0-	337	1	6606	3	Y	4532	4494	1			178
						4985	9									
12	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	3739	3753	1			164

TOTAL GAS PROD: 126,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25246 X	25246	-0-	-0-	-0-	170	1	15986	3	Y	8264	7807	1			457
						9090	9									
06	16710 X	12252	-0-	-4458	-0-	7156	3	5096	9	Y	4633	4988	1			102
07	17701 X	17701	-0-	-0-	-0-	11482	3	6219	9	Y	5654	5659	1			97
08	17267 X	11793	-0-	-5474	-0-	6424	3	5369	9	Y	4881	4788	1			190
09	16710 X	8807	-0-	-7903	-0-	4833	3	3974	9	Y	3613	3311	1			492
10	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	13674	3	6589	9	Y	5990	6177	1			305
11	16710 X	10332	-0-	-6378	-0-	6157	3	4175	9	Y	3795	3437	1			663
12	17267 X	6354	-0-	-10913	-0-	3590	3	2764	9	Y	2513	2997	1			179

TOTAL GAS PROD: 112,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,343

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	16243	-0-	16243	16243	11	1	10585	3	Y	5134	4285	1			849
						5647	9									

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,134

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	15650	-0-	15650	15650	11	1	10654	3	Y	4532	3783	1			749
						4985	9									

TOTAL GAS PROD: 15,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,532

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	9424	-0-	9424	9424	6	1	6499	3	Y	2654	2215	1			439
						2919	9									

TOTAL GAS PROD: 9,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,654

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	4232	-0-	4232	4232	7	1	4046	3	Y	163	133	0	22	1	8
						179	9									
10	T. A.	455	-0-	455	4687	1	1	387	3	Y	61	53	0	14	1	2
						67	9									
11	T. A.	14621	-0-	14621	19308	36	1	12588	3	Y	1815	1479	0	239	1	99
						1997	9									
12	60415 X	41107	-0-	-19308	-0-	87	1	35021	3	Y	5454	3951	0	1326	1	276
						5999	9									

TOTAL GAS PROD: 60,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,493

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	1820	-0-	1820	1820	3	1	1726	3	Y	83	68	0	11	1	4
						91	9									
10	0 W	73	-0-	73	1893	11	3	62	9	Y	56	45	0	13	1	2
11	0 W	13112	-0-	13112	15005	31	1	10820	3	Y	2055	1674	0	271	1	112
						2261	9									
12	0 W	38302	-0-	38302	53307	80	1	32003	3	Y	5654	4105	0	1375	1	286
						6219	9									

TOTAL GAS PROD: 53,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,848

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	18845	-0-	18845	18845	33	1	17961	3	Y	774	633	0	102	1	39
						851	9									
10	T. A.	32496	-0-	32496	51341	57	1	29608	3	Y	2574	1908	0	608	1	97
						2831	9									
11	0 W	7820	-0-	7820	59161	20	1	6779	3	Y	928	852	0	122	1	51
						1021	9									
12	0 W	44581	-0-	44581	103742	103	1	41325	3	Y	2866	2075	0	697	1	145
						3153	9									

TOTAL GAS PROD: 103,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,142

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	14994	-0-	14994	14994	26	1	13919	3	Y	954	717	0	116	1	45
						1049	9					76	8			
10	0 W	31169	-0-	31169	46163	54	1	27668	3	Y	3134	2321	0	740	1	118
						3447	9									
11	0 W	10039	-0-	10039	56202	24	1	8312	3	Y	1548	1377	0	204	1	85
						1703	9									
12	0 W	35641	-0-	35641	91843	77	1	30513	3	Y	4592	3328	0	1117	1	232
						5051	9									

TOTAL GAS PROD: 91,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	22935	-0-	22935	22935	40	1	21637	3	Y	1144	935	0	151	1	58
							1258	9									
10	0	W	48969	-0-	48969	71904	87	1	44744	3	Y	3762	2790	0	889	1	141
							4138	9									
11	81871	X	9967	-0-	-71904	-0-	26	1	8942	3	Y	908	880	0	119	1	50
							999	9									
12	63767	X	46774	-0-	-16993	-0-	109	1	43674	3	Y	2719	1970	0	661	1	138
							2991	9									

TOTAL GAS PROD: 128,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,533

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		35141	-0-	35141	35141	93	1	33453	3	Y	1450	1365	0			85
							1595	9									
08	101459	X	66318	-0-	-35141	-0-	141	1	63700	3	Y	2252	2281	0			56
							2477	9									
09	56520	X	11915	-0-	-44605	-0-	100	1	11086	3	Y	663	520	0			199
							729	9									
10	58404	X	58003	-0-	-401	-0-	206	1	54390	3	Y	3097	3190	0			106
							3407	9									
11	71110	X	71110	-0-	-0-	-0-	199	1	68339	3	Y	2338	2346	0			98
							2572	9									
12	76143	X	76143	-0-	-0-	-0-	162	1	73293	3	Y	2444	2429	0			113
							2688	9									

TOTAL GAS PROD: 318,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,244

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	952	672	1			280
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	101	1			179
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2835	2705	1			309
11	0	W	50342	-0-	50342	50342	315	1	41340	3	Y	7897	8066	1			140
							8687	9									
12	0	W	60766	-0-	60766	111108	440	1	44303	3	Y	14566	14654	1			52
							16023	9									

TOTAL GAS PROD: 111,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,250

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1235	872	1			363
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					363
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132	1			231
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2976	2880	1			327
11	0	W	57856	-0-	57856	57856	368	1	48307	3	Y	8346	8525	1			148
							9181	9									
12	0	W	62549	-0-	62549	120405	449	1	45251	3	Y	15317	15411	1			54
							16849	9									

TOTAL GAS PROD: 120,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,874

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1217	859	1			358
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					358
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	130	1			228
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2669	2602	1			295
11	0	W	48682	-0-	48682	48682	310	1	40752	3	Y	6927	7099	1			123
							7620	9									
12	0	W	32937	-0-	32937	81619	232	1	23347	3	Y	8507	8600	1			30
							9358	9									

TOTAL GAS PROD: 81,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,320

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		21850	-0-	21850	21850	20	1	19304	3	Y	2296	1194	0	666	1	436
							2526	9									

TOTAL GAS PROD: 21,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,296

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 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
07	9090	X	8716	-0-	-374	-0-	284	1	5855	3	Y	2343	2162	1			181
							2577	9									
08	9393	X	7293	-0-	-2100	-0-	304	1	4229	3	Y	2509	2532	1	4	8	154
							2760	9									
09	9090	X	7058	-0-	-2032	-0-	277	1	4029	3	Y	2502	2514	1	1	8	141
							2752	9									
10	9393	X	8371	-0-	-1022	-0-	397	1	5519	3	Y	2232	2252	1	1	8	120
							2455	9									
11	9090	X	3296	-0-	-5794	-0-	344	1	860	3	Y	1902	1907	1			115
							2092	9									
12	9393	X	2436	-0-	-6957	-0-	457	1	319	3	Y	1509	1492	1	1	8	131
							1660	9									

TOTAL GAS PROD: 37,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 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	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-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8216	X	7166	-0-	-1050	-0-	231	1	4737	3	Y	1998	1844	1			154
							2198	9									
08	9796	X	7909	-0-	-1887	-0-	367	1	5114	3	Y	2207	2222	1	4	8	135
							2428	9									
09	9480	X	7990	-0-	-1490	-0-	393	1	5708	3	Y	1717	1754	1	1	8	97
							1889	9									
10	9796	X	7005	-0-	-2791	-0-	355	1	4930	3	Y	1564	1577	1			84
							1720	9									
11	9480	X	4844	-0-	-4636	-0-	535	1	2616	3	Y	1539	1530	1			93
							1693	9									
12	9796	X	1298	-0-	-8498	-0-	172	1	570	3	Y	505	554	1			44
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 36,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,530

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 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	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-					Y	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	173	1	6344	3	Y	2263	2085	1	23	8	155
							2489	9									
07	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	366	1	7510	3	Y	2277	2243	1			189
							2505	9									
08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	418	1	5825	3	Y	2460	2494	1	4	8	151
							2706	9									
09	7200	X	4940	-0-	-2260	-0-	242	1	3513	3	Y	1077	1167	1			61
							1185	9									
10	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	534	1	7427	3	Y	2341	2275	1	1	8	126
							2575	9									
11	7200	X	3474	-0-	-3726	-0-	1479	3	1995	9	Y	1814	1830	1			110
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	3024	2869	1	2	8	263

TOTAL GAS PROD: 47,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,256

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		19905	-0-	19905	19905	18	1	16826	3	Y	2783	1447	0	807	1	529
							3061	9									

TOTAL GAS PROD: 19,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,783

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	17176	-0-	17176	17176	15 2933	1 9	14228	3	Y	2666	1387	0	773	1	506

TOTAL GAS PROD: 17,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,666

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	13058	-0-	13058	13058	11 2420	1 9	10627	3	Y	2200	1144	0	638	1	418

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27830	-0-	27830	27830	73 1428	1 9	26329	3	Y	1298	1222	1			76
08	75859 X	48029	-0-	-27830	-0-	101 2265	1 9	45663	3	Y	2059	2089	1			46
09	57840 X	10991	-0-	-46849	-0-	91 717	1 9	10183	3	Y	652	504	1			194
10	59768 X	55730	-0-	-4038	-0-	199 3122	1 9	52409	3	Y	2838	2935	1			97
11	61709 X	61709	-0-	-0-	-0-	161 6309	1 9	55239	3	Y	5735	5675	1			157
12	59768 X	57614	-0-	-2154	-0-	112 6732	1 9	50770	3	Y	6120	6082	1			195

TOTAL GAS PROD: 261,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,702

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	10771	-0-	10771	10771	8 3115	1 9	7648	3	Y	2832	1473	0	821	1	538

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,832

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	13698	-0-	13698	13698	11	1	10622	3	Y	2786	1449	0	808	1	529
						3065	9									

TOTAL GAS PROD: 13,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	22912	-0-	22912	22912	60	1	21325	3	Y	1388	1307	1			81
						1527	9									
08	59710 X	36798	-0-	-22912	-0-	75	1	34080	3	Y	2403	2430	1			54
						2643	9									
09	56910 X	8320	-0-	-48590	-0-	67	1	7403	3	Y	773	597	1			230
						850	9									
10	58807 X	36868	-0-	-21939	-0-	126	1	33099	3	Y	3312	3428	1			114
						3643	9									
11	56910 X	50950	-0-	-5960	-0-	136	1	46791	3	Y	3657	3671	1			100
						4023	9									
12	58807 X	44693	-0-	-14114	-0-	90	1	40467	3	Y	3760	3860	1			-0-
						4136	9									

TOTAL GAS PROD: 200,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,293

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 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
08	T. A.	646	-0-	646	646	646	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	10147	-0-	10147	10793	20	1	8341	3	Y	1624	1457	1			167
						1786	9									
10	0 W	35164	-0-	35164	45957	119	1	28967	3	Y	5525	5634	1			58
						6078	9									
11	0 W	49027	-0-	49027	94984	98	1	40423	3	Y	7733	7659	1			132
						8506	9									
12	0 W	29441	-0-	29441	124425	115	1	25067	3	Y	3872	3861	1			143
						4259	9									

TOTAL GAS PROD: 124,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,754

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 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
08	T. A.	1602	-0-	1602	1602	1224	3	378	9	Y	344					344
09	T. A.	12812	-0-	12812	14414	26	1	10522	3	Y	2058	2190	1			212
						2264	9									
10	0 W	39616	-0-	39616	54030	132	1	32240	3	Y	6585	6728	1			69
						7244	9									
11	0 W	49363	-0-	49363	103393	97	1	39732	3	Y	8667	8588	1			148
						9534	9									
12	0 W	31127	-0-	31127	134520	122	1	26625	3	Y	3982	3983	1			147
						4380	9									

TOTAL GAS PROD: 134,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,636

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 12917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	2890	-0-	2890	2890	2574	3	316	9	Y	287					287
09	T. A.	8351	-0-	8351	11241	17	1	6853	3	Y	1346	1494	1			139
						1481	9									
10	0 W	43529	-0-	43529	54770	146	1	35707	3	Y	6978	7045	1			72
						7676	9									
11	0 W	57727	-0-	57727	112497	114	1	46880	3	Y	9757	9663	1			166
						10733	9									
12	0 W	33112	-0-	33112	145609	120	1	26047	3	Y	6314	6246	1			234
						6945	9									

TOTAL GAS PROD: 145,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,682

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 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
08	T. A.	1925	-0-	1925	1925	1715	3	210	9	Y	191					191
09	T. A.	26200	-0-	26200	28125	54	1	21833	3	Y	3921	3701	1	8	8	403
						4313	9									
10	0 W	41019	-0-	41019	69144	153	1	37340	3	Y	3205	3572	1			36
						3526	9									
11	0 W	53750	-0-	53750	122894	116	1	47716	3	Y	5380	5324	1			92
						5918	9									
12	0 W	32010	-0-	32010	154904	130	1	28125	3	Y	3414	3380	1			126
						3755	9									

TOTAL GAS PROD: 154,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,111

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 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
08	T. A.	1439	-0-	1439	1439	1319	3	120	9	Y	109					109
09	T. A.	38711	-0-	38711	40150	76	1	30907	3	Y	7025	6411	1			723
						7728	9									
10	0 W	42788	-0-	42788	82938	150	1	36727	3	Y	5374	6035	1			62
						5911	9									
11	0 W	57375	-0-	57375	140313	113	1	46742	3	Y	9564	9463	1			163
						10520	9									
12	0 W	29040	-0-	29040	169353	104	1	22559	3	Y	5797	5745	1			215
						6377	9									

TOTAL GAS PROD: 169,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,869

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 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
08	T. A.	368	-0-	368	368	368	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	35159	-0-	35159	35527	70	1	28782	3	Y	5734	5144	1			590
						6307	9									
10	0 W	30548	-0-	30548	66075	106	1	25820	3	Y	4202	4744	1			48
						4622	9									
11	0 W	46987	-0-	46987	113062	95	1	38925	3	Y	7243	7168	1			123
						7967	9									
12	0 W	26464	-0-	26464	139526	104	1	22720	3	Y	3309	3309	1			123
						3640	9									

TOTAL GAS PROD: 139,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,488

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

07	T. A.	1991	-0-	1991	1991	8	1	564	3	Y	1290	818	0	242	1	230
						1419	9									
08	T. A.	9296	-0-	9296	11287	58	1	5458	3	Y	3436	2052	0	1293	1	321
						3780	9									
09	T. A.	16609	-0-	16609	27896	88	1	9859	3	Y	6056	5124	0	1172	1	81
						6662	9									
10	T. A.	30076	-0-	30076	57972	110	1	21382	3	Y	7804	7789	0			96
						8584	9									
11	0 W	34523	-0-	34523	92495	133	1	26007	3	Y	7621	7549	0	25	1	143
						8383	9									
12	0 W	43538	-0-	43538	136033	155	1	34869	3	Y	7740	7773	0			110
						8514	9									

TOTAL GAS PROD: 136,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,947

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

07	T. A.	2365	-0-	2365	2365	7	1	469	3	Y	1717	1089	0	322	1	306
						1889	9									
08	T. A.	18828	-0-	18828	21193	113	1	10597	3	Y	7380	4235	0	2762	1	689
						8118	9									
09	T. A.	33065	-0-	33065	54258	182	1	20394	3	Y	11354	9674	0	2210	1	152
						12489	9					7	8			
10	93269 X	39011	-0-	-54258	-0-	136	1	26324	3	Y	11410	11422	0			140
						12551	9									
11	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	133	1	25961	3	Y	8660	8602	0	36	1	162
						9526	9									
12	30672 X	30672	-0-	-0-	-0-	101	1	22787	3	Y	7076	7137	0			101
						7784	9									

TOTAL GAS PROD: 159,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,597

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

07	T. A.	1563	-0-	1563	1563	4	1	325	3	Y	1122	712	0	210	1	200
						1234	9									
08	T. A.	16123	-0-	16123	17686	112	1	10500	3	Y	5010	2868	0	1874	1	468
						5511	9									
09	T. A.	26882	-0-	26882	44568	174	1	19493	3	Y	6559	5650	0	1289	1	88
						7215	9									
10	T. A.	33021	-0-	33021	77589	124	1	23995	3	Y	8093	8081	0			100
						8902	9									
11	T. A.	40697	-0-	40697	118286	165	1	32064	3	Y	7698	7628	0	26	1	144
						8468	9									
12	T. A.	38566	-0-	38566	156852	140	1	31398	3	Y	6389	6442	0			91
						7028	9									

TOTAL GAS PROD: 156,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,871

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	609	176	1	74	8	359
10	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	693	877	1			175
11	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	31	194	1			12
12	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1574	1112	1			462
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4107	4436	1			133
11	36060 X	-0-	-0-	-36060	-0-					Y	3012	2600	1			545
12	37262 X	-0-	-0-	-37262	-0-					Y	1226	1047	1			724

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9,919

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	476	34	8			442
10	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	1987	1853	1			576
11	21480 X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	-0-	297	1			279
12	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					279

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,463

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6498	5908	1			590
05	0	12278	-0-	12278	12278	6041	3	6237	9	Y	5670	5924	1			336
06	0	13959	-0-	13959	26237	8838	3	5121	9	Y	4655	4946	1			45
07	0	9652	-0-	9652	35889	34	1	5340	3	Y	3889	3777	1			157
						4278	9									
08	0	15120	-0-	15120	51009	37	1	11489	3	Y	3267	3325	1			99
						3594	9									
09	60476 X	9467	-0-	-51009	-0-	50	1	6371	3	Y	2769	2761	1			107
						3046	9									
10	13826 X	10998	-0-	-2828	-0-	334	1	7233	3	Y	3119	3038	1			188
						3431	9									
11	13380 X	10978	-0-	-2402	-0-	578	1	8639	3	Y	1601	1656	1			133
						1761	9									
12	13826 X	8982	-0-	-4844	-0-	546	1	6600	3	Y	1669	1737	1			65
						1836	9									

TOTAL GAS PROD: 91,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,137

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	5495	-0-	5495	5495	53	1	4840	3	Y	547	470	1			77
						602	9									
10	T. A.	34003	-0-	34003	39498	224	1	30498	3	Y	2983	2880	1			180
						3281	9									
11	0 W	9743	-0-	9743	49241	729	1	8116	3	Y	816	813	1			183
						898	9									
12	0 W	40868	-0-	40868	90109	1051	1	34446	3	Y	4883	4906	1			160
						5371	9									

TOTAL GAS PROD: 90,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	4484	-0-	4484	4484	46	1	4151	3	Y	261	224	1			37
						287	9									
10	T. A.	32146	-0-	32146	36630	212	1	28768	3	Y	2878	2741	1			174
						3166	9									
11	0 W	8750	-0-	8750	45380	646	1	7188	3	Y	833	820	1			187
						916	9									
12	0 W	40618	-0-	40618	85998	1062	1	34818	3	Y	4307	4325	1			169
						4738	9									

TOTAL GAS PROD: 85,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,279

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	4975	-0-	4975	4975	51	1	4670	3	Y	231	198	0			33
						254	9									
10	0 W	34163	-0-	34163	39138	222	1	30181	3	Y	3418	3245	0			206
						3760	9									
11	0 W	3204	-0-	3204	42342	238	1	2651	3	Y	286	428	0			64
						315	9									
12	0 W	21716	-0-	21716	64058	575	1	18855	3	Y	2078	2060	0			82
						2286	9									

TOTAL GAS PROD: 64,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,013

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	4237	-0-	4237	4237	44	1	4020	3	Y	157	135	0			22
						173	9									
10	T. A.	33676	-0-	33676	37913	221	1	30025	3	Y	3118	2952	0			188
						3430	9									
11	0 W	7576	-0-	7576	45489	541	1	6026	3	Y	917	899	0			206
						1009	9									
12	0 W	22131	-0-	22131	67620	546	1	17885	3	Y	3364	3439	0			131
						3700	9									

TOTAL GAS PROD: 67,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,556

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	9981	-0-	9981	9981	99	1	9061	3	Y	746	641	0			105
						821	9									
10	0 W	32207	-0-	32207	42188	198	1	26893	3	Y	4651	4475	0			281
						5116	9									
11	0 W	3169	-0-	3169	45357	226	1	2512	3	Y	392	585	0			88
						431	9									
12	0 W	17499	-0-	17499	62856	441	1	14443	3	Y	2377	2372	0			93
						2615	9									

TOTAL GAS PROD: 62,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,166

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 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
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.	24108	-0-	24108	24108	455	1	14955	3	Y	7907	7234	1			673
						8698	9									
12	T. A.	11659	-0-	11659	35767	33	1	7535	3	Y	3719	4133	1			259
						4091	9									

TOTAL GAS PROD: 35,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,626

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	3464	-0-	3464	3464	36	1	3277	3	Y	137	118	0			19
						151	9									
10	0 W	33778	-0-	33778	37242	215	1	29190	3	Y	3975	3754	0			240
						4373	9									
11	0 W	16133	-0-	16133	53375	1219	1	13579	3	Y	1214	1182	0			272
						1335	9									
12	0 W	18657	-0-	18657	72032	482	1	15792	3	Y	2166	2355	0			83
						2383	9									

TOTAL GAS PROD: 72,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,492

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 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
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6211	5647	1			564
05	0	15709	-0-	15709	15709	9342	3	6367	9	Y	5788	6009	1			343
06	0	16048	-0-	16048	31757	11638	3	4410	9	Y	4009	4313	1			39
07	0	16081	-0-	16081	47838	79	1	12536	3	Y	3151	3063	1			127
						3466	9									
08	0	16374	-0-	16374	64212	40	1	12431	3	Y	3548	3567	1			108
						3903	9									
09	0 W	13809	-0-	13809	78021	87	1	11201	3	Y	2292	2311	1			89
						2521	9									
10	0 W	17215	-0-	17215	95236	640	1	13855	3	Y	2473	2413	1			149
						2720	9									
11	0 W	17630	-0-	17630	112866	957	1	14302	3	Y	2155	2125	1			179
						2371	9									
12	0 W	8012	-0-	8012	120878	483	1	5842	3	Y	1534	1653	1			60
						1687	9									

TOTAL GAS PROD: 120,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	26405	-0-	26405	26405	559	1	18354	3	Y	6811	6235	1			576
						7492	9									
12	T. A.	21014	-0-	21014	47419	74	1	16686	3	Y	3867	4174	1			269
						4254	9									

TOTAL GAS PROD: 47,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,678

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 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
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.	18929	-0-	18929	18929	305	1	10018	3	Y	7824	7149	1			675
						8606	9									
12	T. A.	14020	-0-	14020	32949	33	1	7537	3	Y	5864	6131	1			408
						6450	9									

TOTAL GAS PROD: 32,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,688

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1898	1521	1			377
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1584	1959	1			2
12	20398 X	10554	-0-	-9844	-0-	4	1	7225	3	Y	3023	2778	1			247
						3325	9									

TOTAL GAS PROD: 10,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,505

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	5076	-0-	5076	5076	23	1	1645	3	Y	3098	1965	0	581	1	552
						3408	9									
08	T. A.	2971	-0-	2971	8047	17	1	1620	3	Y	1213	1156	0	496	1	113
						1334	9									
09	T. A.	21000	-0-	21000	29047	115	1	12937	3	Y	7225	5769	0	1325	1	95
						7948	9					149	8			
10	0 W	41287	-0-	41287	70334	170	1	32909	3	Y	7462	7465	0			92
						8208	9									
11	0 W	40369	-0-	40369	110703	160	1	31180	3	Y	8208	8122	0	24	1	154
						9029	9									
12	0 W	41155	-0-	41155	151858	141	1	31608	3	Y	8551	8583	0			122
						9406	9									

TOTAL GAS PROD: 151,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,757

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1529	1225	1			304
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3077	3377	1			4
12	36611 X	13415	-0-	-23196	-0-	5	1	9114	3	Y	3905	3590	1			319
						4296	9									

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 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
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	49259 X	13055	-0-	-36204	-0-	23	1	12365	3	Y	606	555	1			51
						667	9									
11	47670 X	18980	-0-	-28690	-0-	29	1	18945	3	Y	5					56
						6	9									
12	49259 X	27258	-0-	-22001	-0-	37	1	22887	3	Y	3940	3955	1			41
						4334	9									

TOTAL GAS PROD: 59,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,551

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 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
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	55180 X	-0-	-0-	-55180	-0-					Y	-0-					-0-
11	53400 X	23695	-0-	-29705	-0-	36	1	23611	3	Y	44					44
						48	9									
12	55180 X	21171	-0-	-34009	-0-	34	1	21137	3	Y	-0-	10	1			34

TOTAL GAS PROD: 44,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	32023 X	-0-	-0-	-32023	-0-					Y	-0-					-0-
11	30990 X	25504	-0-	-5486	-0-	39	1	25462	3	Y	3					3
						3	9									
12	32023 X	29774	-0-	-2249	-0-	48	1	29698	3	Y	25	6	1			22
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 55,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	39091 X	-0-	-0-	-39091	-0-					Y	-0-					-0-
11	37830 X	17054	-0-	-20776	-0-	26	1	16984	3	Y	40					40
						44	9									
12	39091 X	28552	-0-	-10539	-0-	46	1	28506	3	Y	-0-	9	1			31

TOTAL GAS PROD: 45,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	39091 X	-0-	-0-	-39091	-0-					Y	-0-					-0-
11	37830 X	31128	-0-	-6702	-0-	48	1	31040	3	Y	36					36
						40	9									
12	39091 X	33726	-0-	-5365	-0-	55	1	33671	3	Y	-0-	8	1			28

TOTAL GAS PROD: 64,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	39091 X	12465	-0-	-26626	-0-	22	1	11972	3	Y	428	392	1			36
						471	9									
11	37830 X	29277	-0-	-8553	-0-	45	1	29226	3	Y	5					41
						6	9									
12	44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	59	1	36681	3	Y	6643	6614	1			70
						7307	9									

TOTAL GAS PROD: 85,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,076

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	965	773	1			192
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1913	2103	1			2
12	20398 X	9343	-0-	-11055	-0-	4	1	6742	3	Y	2361	2170	1			193
						2597	9									

TOTAL GAS PROD: 9,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,239

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	6197	-0-	6197	6197	33	1	2422	3	Y	3402	2158	0	638	1	606
						3742	9									
08	T. A.	3753	-0-	3753	9950	23	1	2137	3	Y	1448	1332	0	587	1	135
						1593	9									
09	T. A.	11141	-0-	11141	21091	48	1	5427	3	Y	5151	4244	0	973	1	69
						5666	9									
10	T. A.	21748	-0-	21748	42839	85	1	16563	3	Y	4636	4648	0			57
						5100	9									
11	T. A.	27925	-0-	27925	70764	108	1	21111	3	Y	6096	6024	0	15	1	114
						6706	9									
12	T. A.	39186	-0-	39186	109950	140	1	31509	3	Y	6852	6869	0			97
						7537	9									

TOTAL GAS PROD: 109,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,585

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	8414	-0-	8414	8414	44	1	3179	3	Y	4719	2993	0	885	1	841
						5191	9									
08	T. A.	4760	-0-	4760	13174	28	1	2611	3	Y	1928	1804	0	785	1	180
						2121	9									
09	T. A.	18217	-0-	18217	31391	53	1	5953	3	Y	11101	9053	0	2079	1	149
						12211	9									
10	T. A.	29301	-0-	29301	60692	87	1	16964	3	Y	11136	11148	0			137
						12250	9									
11	T. A.	34396	-0-	34396	95088	108	1	21130	3	Y	11962	11840	0	35	1	224
						13158	9									
12	T. A.	31983	-0-	31983	127071	105	1	23548	3	Y	7573	7689	0			108
						8330	9									

TOTAL GAS PROD: 127,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,419

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 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
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	0 W	42649	-0-	42649	42649	261	1	34293	3	Y	7359	7233	1			126
						8095	9									
12	0 W	51594	-0-	51594	94243	431	1	43431	3	Y	7029	7130	1			25
						7732	9									

TOTAL GAS PROD: 94,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,388

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 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
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	0 W	41127	-0-	41127	41127	264	1	34626	3	Y	5670	5566	1			104
						6237	9									
12	0 W	54244	-0-	54244	95371	470	1	47429	3	Y	5768	5851	1			21
						6345	9									

TOTAL GAS PROD: 95,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,438

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2368	1897	1			471
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4312	4778	1			5
12	T. A.	14621	-0-	14621	14621	5	1	8409	3	Y	5643	5187	1			461
						6207	9									

TOTAL GAS PROD: 14,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,323

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 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
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	0 W	39567	-0-	39567	39567	263	1	34464	3	Y	4400	4326	1			74
						4840	9									
12	0 W	51706	-0-	51706	91273	463	1	46678	3	Y	4150	4209	1			15
						4565	9									

TOTAL GAS PROD: 91,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,550

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	48897	-0-	48897	48897	310	1	40661	3	Y	7205	7083	1			122
						7926	9									
12	0 W	58859	-0-	58859	107756	504	1	50788	3	Y	6879	6977	1			24
						7567	9									

TOTAL GAS PROD: 107,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	4284	-0-	4284	4284	1	1	2192	3	Y	1901	1353	1			548
						2091	9									

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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.	6324	-0-	6324	6324	2	1	3742	3	Y	2345	1669	1			676
						2580	9									

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,345

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	5562	-0-	5562	5562	2	1	2488	3	Y	2793	1988	1			805
						3072	9									

TOTAL GAS PROD: 5,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,793

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	5598	-0-	5598	5598	11	1	524	3	N	4603	4603	1			-0-
						5063	9									
07	T. A.	12069	-0-	12069	17667	43	1	5647	3	Y	5799	5560	1			239
						6379	9									
08	T. A.	20355	-0-	20355	38022	46	1	11678	3	Y	7846	8028	1			57
						8631	9									
09	T. A.	17627	-0-	17627	55649	52	1	9767	3	Y	7098	6857	1			298
						7808	9									
10	T. A.	13037	-0-	13037	68686	46	1	9248	3	Y	3403	3600	1			101
						3743	9									
11	T. A.	9350	-0-	9350	78036	37	1	5349	3	Y	3604	3450	1			255
						3964	9									
12	T. A.	11728	-0-	11728	89764	53	1	6509	3	Y	4696	4556	1			395
						5166	9									

TOTAL GAS PROD: 89,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,049

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	3991	-0-	3991	3991	2	1	2327	3	Y	1511	1068	1	10	8	433
						1662	9									

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	391	-0-	391	391	176	3	215	9	Y	195	172	0			23
12	T. A.	13942	-0-	13942	14333	12	1	11080	3	Y	2591	1371	0	751	1	492
						2850	9									

TOTAL GAS PROD: 14,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	2344	-0-	2344	2344	5	1	1759	3	Y	527	466	0			61
						580	9									
12	T. A.	18266	-0-	18266	20610	16	1	14973	3	Y	2979	1610	0	864	1	566
						3277	9									

TOTAL GAS PROD: 20,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,506

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	2021	-0-	2021	2021	4	1	1622	3	Y	359	317	0			42
						395	9									
12	T. A.	14463	-0-	14463	16484	12	1	11932	3	Y	2290	1233	0	664	1	435
						2519	9									

TOTAL GAS PROD: 16,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,649

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	10885	-0-	10885	10885	9	1	8588	3	Y	2080	1082	0	603	1	395
						2288	9									

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,080

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	33389	-0-	33389	33389	33	1	31201	3	Y	1959	1019	0	568	1	372
						2155	9									

TOTAL GAS PROD: 33,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	5714	-0-	5714	5714	4	1	3722	3	Y	1807	940	0	524	1	343
						1988	9									

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,807

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1213	972	1			241
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2733	2971	1			3
12	0 W	8827	-0-	8827	8827	3	1	5514	3	Y	3009	2766	1			246
						3310	9									

TOTAL GAS PROD: 8,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,955

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2162	1732	1			430
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3117	3543	1			4
12	24304 X	12726	-0-	-11578	-0-	5	1	7642	3	Y	4617	4244	1			377
						5079	9									

TOTAL GAS PROD: 12,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,896

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268825 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. N/A

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/14/2013

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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.	5150	-0-	5150	5150	2	1	3049	3	Y	1908	1344	1	20	8	544
						2099	9									

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,908

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2607	2297	1			310
12	T. A.	7459	-0-	7459	7459	82	1	361	3	Y	6378	121	0	5442	1	1125
						7016	9									

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,985

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3085	2718	1			367
12	T. A.	8422	-0-	8422	8422	232	1	1029	3	Y	6510	144	0	5585	1	1148
						7161	9									

TOTAL GAS PROD: 8,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,595

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 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
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2844	2047	1			797

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,844

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 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
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129					129
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3853	2902	1			1080

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,982

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1310	1154	1			156
12	T. A.	6427	-0-	6427	6427	111	1	491	3	Y	5295	61	0	4456	1	934
						5825	9									

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,605

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	5493	-0-	5493	5493	15	1	753	3	N	4295	4295	1			-0-
						4725	9									
07	T. A.	11874	-0-	11874	17367	44	1	5904	3	Y	5387	5165	1			222
						5926	9									
08	T. A.	30742	-0-	30742	48109	84	1	21136	3	Y	8656	8815	1			63
						9522	9									
09	T. A.	24495	-0-	24495	72604	82	1	15438	3	Y	8159	7879	1			343
						8975	9									
10	T. A.	24891	-0-	24891	97495	85	1	17192	3	Y	6922	7060	1			205
						7614	9									
11	T. A.	19600	-0-	19600	117095	89	1	12735	3	Y	6160	5929	1			436
						6776	9									
12	T. A.	10755	-0-	10755	127850	54	1	6996	3	Y	3368	3521	1			283
						3705	9									

TOTAL GAS PROD: 127,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,947

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

DIAMOND H RANCH WELL #: 9H RRCID -> 268984 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8058 - 12473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. 01 LEASE 15205 10/16/2012

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	10977	-0-	10977	10977	27	1	9729	3	Y	1110	981	0			129
						1221	9									
12	0 W	15643	-0-	15643	26620	12	1	11825	3	Y	3460	1929	0	1003	1	657
						3806	9									

TOTAL GAS PROD: 26,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,570

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	31314	-0-	31314	31314	74	1	26969	3	Y	3883	3431	0			452
						4271	9									
12	0 W	25105	-0-	25105	56419	21	1	20391	3	Y	4266	2671	0	1237	1	810
						4693	9									

TOTAL GAS PROD: 56,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,149

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	22271	-0-	22271	22271	51	1	18689	3	Y	3210	2836	0			374
						3531	9									
12	43225 X	20954	-0-	-22271	-0-	18	1	16742	3	Y	3813	2357	0	1106	1	724
						4194	9									

TOTAL GAS PROD: 43,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,023

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 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
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 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
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-

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

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

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

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

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

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

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

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

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1073	37	0	745	1	291

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1007	35	0	699	1	273

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 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
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	1470	51	0	1020	1	399

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

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

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3268	-0-	3268	3268	4 12	1 9	3252	3	Y	11	11	0			-0-
08	0	36912	-0-	36912	40180	38 1522	1 9	35352	3	Y	1384	1366	0			18
09	0	20454	-0-	20454	60634	23 468	1 9	19963	3	Y	425	428	0			15
10	121410 X	60776	-0-	-60634	-0-	52 2408	1 9	58316	3	Y	2189	2166	0			38
11	55401 X	55401	-0-	-0-	-0-	60 4734	1 9	50607	3	Y	4304	4290	0			52
12	55646 X	55646	-0-	-0-	-0-	57 4756	1 9	50833	3	Y	4324	4280	0			96

TOTAL GAS PROD: 232,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,637

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 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
07	0		3579	-0-	3579	3579	4	1	3516	3	Y	54	52	0			2
							59	9									
08	0		41026	-0-	41026	44605	42	1	39475	3	Y	1372	1356	0			18
							1509	9									
09	0		37681	-0-	37681	82286	42	1	36277	3	Y	1238	1213	0			43
							1362	9									
10	153905	X	71619	-0-	-82286	-0-	61	1	68063	3	Y	3177	3165	0			55
							3495	9									
11	74267	X	74267	-0-	-0-	-0-	82	1	69152	3	Y	4575	4574	0			56
							5033	9									
12	97525	X	97525	-0-	-0-	-0-	104	1	92366	3	Y	4595	4549	0			102
							5055	9									

TOTAL GAS PROD: 325,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,011

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3367	-0-	3367	3367	4	1	3301	3	Y	56	54	0			2
							62	9									
08	0		38134	-0-	38134	41501	39	1	36678	3	Y	1288	1273	0			17
							1417	9									
09	0		43310	-0-	43310	84811	49	1	41829	3	Y	1302	1274	0			45
							1432	9									
10	154490	X	69679	-0-	-84811	-0-	60	1	65967	3	Y	3320	3308	0			57
							3652	9									
11	62144	X	62144	-0-	-0-	-0-	67	1	56833	3	Y	4767	4766	0			58
							5244	9									
12	85915	X	85915	-0-	-0-	-0-	91	1	80557	3	Y	4788	4740	0			106
							5267	9									

TOTAL GAS PROD: 302,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,521

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4557	-0-	4557	4557	6	1	4482	3	Y	63	61	0			2
							69	9									
08	0		43613	-0-	43613	48170	45	1	42157	3	Y	1283	1268	0			17
							1411	9									
09	0		41195	-0-	41195	89365	47	1	39782	3	Y	1242	1216	0			43
							1366	9									
10	156604	X	67239	-0-	-89365	-0-	57	1	63748	3	Y	3122	3111	0			54
							3434	9									
11	81556	X	81556	-0-	-0-	-0-	90	1	76549	3	Y	4470	4470	0			54
							4917	9									
12	114251	X	114251	-0-	-0-	-0-	124	1	109187	3	Y	4491	4446	0			99
							4940	9									

TOTAL GAS PROD: 352,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,671

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	5273	-0-	5273	5273	2	1	2784	3	Y	2261	1609	1			652
						2487	9									

TOTAL GAS PROD: 5,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,261

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

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

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

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-				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 6338 PERF. N/A

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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

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-				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-				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 CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-				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 CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	559	-0-	559	559	559	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

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-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	670	-0-	670	670	662	3	8 9	Y	7	1	1	6

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-			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 CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-			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 CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

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-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

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-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

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-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269529 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 03/05/2013

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

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-			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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-			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 CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-			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 CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-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-			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 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
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

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

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

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

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

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-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

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-

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

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

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

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-

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-			Y	NO RPT			-0-

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 270195 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8305 - 12888

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-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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-

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

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-

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

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-

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

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

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

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

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

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57908 X	45130	-0-	-12778	-0-	531 3256	1 9	41343	2	N	2960	2916	1	7	8	290
02	53708 X	40886	-0-	-12822	-0-	529 2974	1 9	37383	2	N	2704	2576	1	15	8	403
03	51181 X	42423	-0-	-8758	-0-	565 2995	1 9	38863	2	N	2723	2899	1	17	8	210
04	49530 X	40232	-0-	-9298	-0-	547 2696	1 9	36989	2	N	2451	2332	1	2	8	327
05	48484 X	37922	-0-	-10562	-0-	514 2386	1 9	35022	2	N	2169	1970	1	8	8	518
06	43680 X	37526	-0-	-6154	-0-	547 2448	1 9	34531	2	N	2225	2289	1			454
07	36778 X	36778	-0-	-0-	-0-	558 2410	1 9	33810	2	N	2191	1952	1			693
08	36406 X	36406	-0-	-0-	-0-	454 2347	1 9	33605	2	N	2134	2425	1			402
09	40230 X	28432	-0-	-11798	-0-	344 1603	1 9	26485	2	N	1457	1419	1			440
10	38781 X	36020	-0-	-2761	-0-	537 2353	1 9	33130	2	N	2139	2097	1	1	8	481
11	37530 X	32451	-0-	-5079	-0-	521 2168	1 9	29762	2	N	1971	2167	1	2	8	283
12	36766 X	33140	-0-	-3626	-0-	538 2258	1 9	30344	2	N	2053	1835	1	2	8	499

TOTAL GAS PROD: 447,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84661	X	70028	-0-	-14633	-0-	576 8182	1 9	61270	2	N	7438	7197	1	6	8	545
02	79199	X	75613	-0-	-3586	-0-	593 8078	1 9	66942	2	N	7344	6824	1	14	8	1051
03	84661	X	72948	-0-	-11713	-0-	637 7952	1 9	64359	2	N	7229	7644	1	13	8	623
04	81930	X	74335	-0-	-7595	-0-	690 7894	1 9	65751	2	N	7176	7423	1	4	8	372
05	80817	X	72622	-0-	-8195	-0-	692 7682	1 9	64248	2	N	6984	6533	1			823
06	78210	X	64049	-0-	-14161	-0-	624 6670	1 9	56755	2	N	6064	6192	1			695
07	65170	X	65170	-0-	-0-	-0-	686 6667	1 9	57817	2	N	6061	6203	1			553
08	59579	X	59579	-0-	-0-	-0-	648 6218	1 9	52713	2	N	5653	6033	1			173
09	71670	X	54785	-0-	-16885	-0-	590 5720	1 9	48475	2	N	5200	5005	1			368
10	72633	X	60633	-0-	-12000	-0-	692 6596	1 9	53345	2	N	5996	5721	1			643
11	64050	X	54415	-0-	-9635	-0-	627 5773	1 9	48015	2	N	5248	5381	1			510
12	65162	X	54387	-0-	-10775	-0-	647 6106	1 9	47634	2	N	5551	5197	1	14	8	850

TOTAL GAS PROD: 778,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,944

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

01	61318	X	45532	-0-	-15786	-0-	39550	2	5982	9	N	5438	5353	1	7	8	372
02	53128	X	41886	-0-	-11242	-0-	36586	2	5300	9	N	4818	4393	1	7	8	790
03	56792	X	43645	-0-	-13147	-0-	38014	2	5631	9	N	5119	5470	1	22	8	417
04	54960	X	40538	-0-	-14422	-0-	35361	2	5177	9	N	4706	4809	1	11	8	303
05	53072	X	39630	-0-	-13442	-0-	34673	2	4957	9	N	4506	4383	1			426
06	44070	X	35486	-0-	-8584	-0-	31282	2	4204	9	N	3822	4050	1			198
07	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	12319	2	1767	9	N	1606	1582	1			222
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
09	36270	X	2589	-0-	-33681	-0-	2209	2	380	9	N	345					567
10	37479	X	2718	-0-	-34761	-0-	1711	2	1007	9	N	915	1047	1	18	8	417
11	35490	X	3628	-0-	-31862	-0-	3054	2	574	9	N	522	534	1	20	8	385
12	14291	X	12425	-0-	-1866	-0-	10480	2	1945	9	N	1768	1650	1	6	8	497

TOTAL GAS PROD: 282,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,565

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 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	99758 X	69222	-0-	-30536	-0-	394	1	66075	2	N	2503	2682	1			332
						2753	9									
02	93322 X	58684	-0-	-34638	-0-	374	1	56034	2	N	2069	2126	1	2	8	273
						2276	9									
03	89497 X	58499	-0-	-30998	-0-	388	1	55923	2	N	1989	1725	1	3	8	534
						2188	9									
04	76530 X	54032	-0-	-22498	-0-	392	1	51739	2	N	1728	1908	1	11	8	343
						1901	9									
05	69223 X	52936	-0-	-16287	-0-	395	1	50678	2	N	1694	1746	1			291
						1863	9									
06	66990 X	48137	-0-	-18853	-0-	392	1	46071	2	N	1522	1558	1			255
						1674	9									
07	42946 X	42946	-0-	-0-	-0-	316	1	41211	2	N	1290	1064	1			481
						1419	9									
08	46530 X	46530	-0-	-0-	-0-	383	1	44555	2	N	1447	1188	1			740
						1592	9									
09	54030 X	43655	-0-	-10375	-0-	379	1	41857	2	N	1290	1418	1			612
						1419	9									
10	52948 X	42549	-0-	-10399	-0-	405	1	40701	2	N	1312	1359	1	8	8	557
						1443	9									
11	48150 X	39400	-0-	-8750	-0-	392	1	37563	2	N	1314	1378	1			493
						1445	9									
12	46531 X	31523	-0-	-15008	-0-	314	1	30022	2	N	1079	721	1	5	8	846
						1187	9									

TOTAL GAS PROD: 588,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,237

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

01	60636 X	40387	-0-	-20249	-0-	154	1	35955	2	N	3889	4051	1	1	8	464
						4278	9									
02	56724 X	38976	-0-	-17748	-0-	175	1	35058	2	N	3403	3360	1			507
						3743	9									
03	56544 X	38880	-0-	-17664	-0-	210	1	34865	2	N	3459	3573	1	3	8	390
						3805	9									
04	51240 X	34925	-0-	-16315	-0-	184	1	31609	2	N	2847	2723	1	3	8	511
						3132	9									
05	41664 X	38101	-0-	-3563	-0-	225	1	34471	2	N	3095	3018	1			588
						3405	9									
06	40320 X	33195	-0-	-7125	-0-	222	1	30265	2	N	2462	2816	1			234
						2708	9									
07	22803 X	22803	-0-	-0-	-0-	191	1	20677	2	N	1759	1590	1			403
						1935	9									
08	37141 X	37141	-0-	-0-	-0-	235	1	33592	2	N	3013	2651	1			765
						3314	9									
09	36870 X	31061	-0-	-5809	-0-	215	1	28270	2	N	2342	2676	1			431
						2576	9									
10	38099 X	25899	-0-	-12200	-0-	177	1	23376	2	N	2133	2146	1	6	8	412
						2346	9									
11	35940 X	27375	-0-	-8565	-0-	142	1	24502	2	N	2483	2161	1			734
						2731	9									
12	37138 X	26929	-0-	-10209	-0-	239	1	24084	2	N	2369	2205	1			898
						2606	9									

TOTAL GAS PROD: 395,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44609	X	35475	-0-	-9134	-0-	137 3322	1 9	32016	2	N	3020	3076	1	2	8	397
02	41731	X	30341	-0-	-11390	-0-	136 2802	1 9	27403	2	N	2547	2235	1	1	8	708
03	44609	X	31282	-0-	-13327	-0-	170 2966	1 9	28146	2	N	2696	3161	1	3	8	240
04	39060	X	28684	-0-	-10376	-0-	151 2530	1 9	26003	2	N	2300	2112	1	4	8	424
05	38688	X	28204	-0-	-10484	-0-	167 2574	1 9	25463	2	N	2340	2304	1			460
06	34320	X	25780	-0-	-8540	-0-	170 2386	1 9	23224	2	N	2169	2296	1			333
07	20587	X	20587	-0-	-0-	-0-	173 1681	1 9	18733	2	N	1528	1418	1			443
08	26903	X	26903	-0-	-0-	-0-	170 2442	1 9	24291	2	N	2220	1905	1			758
09	28680	X	23793	-0-	-4887	-0-	163 2207	1 9	21423	2	N	2006	1964	1			800
10	28210	X	16419	-0-	-11791	-0-	112 1442	1 9	14865	2	N	1311	1613	1	2	8	496
11	26040	X	20181	-0-	-5859	-0-	103 2247	1 9	17831	2	N	2043	2156	1			383
12	26908	X	18919	-0-	-7989	-0-	166 2013	1 9	16740	2	N	1830	1266	1			947

TOTAL GAS PROD: 306,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,010

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122853	X	77799	-0-	-45054	-0-	219 6158	1 9	71422	2	N	5598	5383	1			523
02	114927	X	68673	-0-	-46254	-0-	187 5269	1 9	63217	2	N	4790	4299	1			1014
03	122853	X	69567	-0-	-53286	-0-	218 5455	1 9	63894	2	N	4959	5761	1			212
04	118890	X	63086	-0-	-55804	-0-	210 4651	1 9	58225	2	N	4228	4061	1			379
05	122853	X	62577	-0-	-60276	-0-	216 4639	1 9	57722	2	N	4217	4425	1			171
06	75300	X	57002	-0-	-18298	-0-	52821	2	4181	9	N	3801	3537	1			435
07	57107	X	57107	-0-	-0-	-0-	216 4127	1 9	52764	2	N	3752	3889	1			298
08	52161	X	52161	-0-	-0-	-0-	213 3747	1 9	48201	2	N	3406	3357	1			347
09	63090	X	43298	-0-	-19792	-0-	149 3003	1 9	40146	2	N	2730	2137	1			940
10	62589	X	3923	-0-	-58666	-0-	23 257	1 9	3643	2	N	234	1074	1			100
11	57210	X	49575	-0-	-7635	-0-	194 4019	1 9	45362	2	N	3654	3232	1			522
12	57102	X	48056	-0-	-9046	-0-	212 4027	1 9	43817	2	N	3661	3229	1	4	8	950

TOTAL GAS PROD: 652,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,030

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69471	X	68414	-0-	-1057	-0-	190	1	62030	2	N	5631	5701	1			257
							6194	9									
02	64989	X	59201	-0-	-5788	-0-	159	1	53693	2	N	4863	4571	1			549
							5349	9									
03	69719	X	61556	-0-	-8163	-0-	191	1	56090	2	N	4795	5084	1			260
							5275	9									
04	67470	X	56655	-0-	-10815	-0-	186	1	51655	2	N	4376	4401	1			235
							4814	9									
05	69719	X	54023	-0-	-15696	-0-	185	1	49322	2	N	4105	4075	1			265
							4516	9									
06	66210	X	48362	-0-	-17848	-0-	44365	2	3997	9	N	3634	3536	1	1	8	362
07	50039	X	50039	-0-	-0-	-0-	188	1	45779	2	N	3702	3537	1			527
							4072	9									
08	44403	X	44403	-0-	-0-	-0-	180	1	40674	2	N	3226	3175	1			578
							3549	9									
09	55140	X	33595	-0-	-21545	-0-	115	1	30817	2	N	2421	2112	1			887
							2663	9									
10	54033	X	9645	-0-	-44388	-0-	56	1	8714	2	N	795	1247	1			435
							875	9									
11	48540	X	47875	-0-	-665	-0-	185	1	43302	2	N	3989	3761	1			663
							4388	9									
12	50034	X	44595	-0-	-5439	-0-	195	1	40365	2	N	3668	3617	1	4	8	710
							4035	9									

TOTAL GAS PROD: 578,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,205

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

01	123101	X	89250	-0-	-33851	-0-	117	1	75709	2	N	12204	12794	1			520
							13424	9									
02	110461	X	90151	-0-	-20310	-0-	127	1	76227	2	N	12543	12517	1			546
							13797	9									
03	118079	X	87922	-0-	-30157	-0-	192	1	75463	2	N	11152	11140	1			558
							12267	9									
04	114270	X	33261	-0-	-81009	-0-	70	1	28392	2	N	4363	4823	1			98
							4799	9									
05	107229	X	7354	-0-	-99875	-0-	28	1	6005	2	N	1201	907	1			392
							1321	9									
06	93270	X	24760	-0-	-68510	-0-	91	1	20420	2	N	3863	3821	1			434
							4249	9									
07	27228	X	27228	-0-	-0-	-0-	125	1	22299	2	N	4367	4211	1			590
							4804	9									
08	36288	X	36288	-0-	-0-	-0-	161	1	30031	2	N	5542	5649	1			483
							6096	9									
09	38173	X	38173	-0-	-0-	-0-	175	1	31640	2	N	5780	5946	1			317
							6358	9									
10	38481	X	38481	-0-	-0-	-0-	133	1	31565	2	N	6166	5858	1	13	8	612
							6783	9									
11	36426	X	36426	-0-	-0-	-0-	155	1	29998	2	N	5703	5734	1	29	8	552
							6273	9									
12	39432	X	36477	-0-	-2955	-0-	156	1	30005	2	N	5742	5383	1	26	8	885
							6316	9									

TOTAL GAS PROD: 545,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,626

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165726 X	140893	-0-	-24833	-0-	199	1	126270	2	N	13113	13086	1	18	8	852
						14424	9									
02	139646 X	139646	-0-	-0-	-0-	169	1	127022	2	N	11323	11817	1			358
						12455	9									
03	148609 X	148609	-0-	-0-	-0-	257	1	136106	2	N	11133	11100	1	16	8	375
						12246	9									
04	136350 X	127279	-0-	-9071	-0-	240	1	116794	2	N	9314	9111	1			578
						10245	9									
05	149265 X	122029	-0-	-27236	-0-	260	1	112354	2	N	8559	8580	1			557
						9415	9									
06	144450 X	74765	-0-	-69685	-0-	202	1	67886	2	N	6070	6173	1			454
						6677	9									
07	97709 X	97709	-0-	-0-	-0-	235	1	88824	2	N	7864	7725	1	2	8	591
						8650	9									
08	137423 X	108865	-0-	-28558	-0-	230	1	100602	2	N	7303	7634	1			260
						8033	9									
09	127110 X	4645	-0-	-122465	-0-	4197	2	448	9	N	407	354	1			313
10	122016 X	24978	-0-	-97038	-0-	22477	2	2501	9	N	2274	2282	1			305
11	105360 X	32499	-0-	-72861	-0-	108	1	29189	2	N	2911	2736	1			480
						3202	9									
12	108872 X	38406	-0-	-70466	-0-	142	1	34451	2	N	3466	3331	1	13	8	602
						3813	9									

TOTAL GAS PROD: 1,060,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,737

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

01	102827 X	63019	-0-	-39808	-0-	58755	2	4264	9	N	3876	4147	1			336
02	96193 X	42838	-0-	-53355	-0-	39994	2	2844	9	N	2585	2646	1			275
03	102827 X	60031	-0-	-42796	-0-	387	1	55837	2	N	3461	3348	1	6	8	382
						3807	9									
04	87960 X	50602	-0-	-37358	-0-	471	1	47063	2	N	2789	2755	1			416
						3068	9									
05	78554 X	48965	-0-	-29589	-0-	315	1	45748	2	N	2638	2753	1			301
						2902	9									
06	61890 X	43492	-0-	-18398	-0-	40952	2	2540	9	N	2309	2345	1			265
07	42112 X	42112	-0-	-0-	-0-	521	1	39189	2	N	2184	1979	1			470
						2402	9									
08	29186 X	29186	-0-	-0-	-0-	40	1	27428	2	N	1562	1819	1			213
						1718	9									
09	50610 X	35366	-0-	-15244	-0-	131	1	33092	2	N	1948	1963	1			198
						2143	9									
10	48980 X	21547	-0-	-27433	-0-	39	1	19945	2	N	1421	1275	1	2	8	342
						1563	9									
11	43770 X	29187	-0-	-14583	-0-	27098	2	2089	9	N	1899	2043	1	2	8	196
12	42098 X	24602	-0-	-17496	-0-	22823	2	1779	9	N	1617	1314	1	5	8	494

TOTAL GAS PROD: 490,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60915 X	46832	-0-	-14083	-0-	60	1	38714	2	N	7325	7852	1	2	8	455
						8058	9									
02	60144 X	60144	-0-	-0-	-0-	82	1	49204	2	N	9871	9537	1	9	8	780
						10858	9									
03	60915 X	60596	-0-	-319	-0-	128	1	50330	2	N	9216	9392	1			604
						10138	9									
04	58950 X	29566	-0-	-29384	-0-	61	1	24742	2	N	4330	4786	1			148
						4763	9									
05	60915 X	32592	-0-	-28323	-0-	127	1	27013	2	N	4956	4934	1			170
						5452	9									
06	58950 X	58054	-0-	-896	-0-	213	1	47674	2	N	9243	9032	1			381
						10167	9									
07	52711 X	52711	-0-	-0-	-0-	248	1	44069	2	N	7631	7652	1			360
						8394	9									
08	51778 X	51778	-0-	-0-	-0-	231	1	43196	2	N	7592	7307	1			645
						8351	9									
09	54180 X	47812	-0-	-6368	-0-	221	1	39991	2	N	6909	6995	1			559
						7600	9									
10	55986 X	45653	-0-	-10333	-0-	162	1	38494	2	N	6361	6330	1			590
						6997	9									
11	54180 X	42746	-0-	-11434	-0-	185	1	35744	2	N	6197	6295	1	5	8	487
						6817	9									
12	52700 X	42331	-0-	-10369	-0-	184	1	35383	2	N	6149	5789	1	5	8	842
						6764	9									

TOTAL GAS PROD: 570,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,780

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

01	77035 X	50302	-0-	-26733	-0-	43002	2	7300	9	N	6636	7104	1	15	8	595
02	72065 X	32521	-0-	-39544	-0-	27823	2	4698	9	N	4271	4625	1	33	8	208
03	77035 X	20855	-0-	-56180	-0-	17647	2	3208	9	N	2916	2906	1			218
04	74550 X	19548	-0-	-55002	-0-	16611	2	2937	9	N	2670	2380	1			508
05	77035 X	30359	-0-	-46676	-0-	25631	2	4728	9	N	4298	4392	1			414
06	48690 X	30483	-0-	-18207	-0-	25855	2	4628	9	N	4207	4135	1			486
07	32353 X	32353	-0-	-0-	-0-	27505	2	4848	9	N	4407	4522	1			371
08	33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	28805	2	4853	9	N	4412	4450	1			333
09	31852 X	31852	-0-	-0-	-0-	27192	2	4660	9	N	4236	3822	1			747
10	30504 X	30323	-0-	-181	-0-	26080	2	4243	9	N	3857	4195	1			409
11	29724 X	29724	-0-	-0-	-0-	25255	2	4469	9	N	4063	4079	1	5	8	388
12	30757 X	30757	-0-	-0-	-0-	26146	2	4611	9	N	4192	3876	1	5	8	699

TOTAL GAS PROD: 372,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 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	45725	X	36961	-0-	-8764	-0-	182	1	33033	2	N	3405	3492	1	3	8	475
							3746	9									
02	42775	X	33084	-0-	-9691	-0-	149	1	30005	2	N	2664	2496	1	5	8	638
							2930	9									
03	45725	X	34962	-0-	-10763	-0-	176	1	31654	2	N	2847	3125	1	4	8	356
							3132	9									
04	40650	X	32182	-0-	-8468	-0-	186	1	29170	2	N	2569	2555	1	3	8	367
							2826	9									
05	40393	X	30871	-0-	-9522	-0-	169	1	28058	2	N	2404	2273	1			498
							2644	9									
06	35760	X	29196	-0-	-6564	-0-	158	1	26400	2	N	2398	2659	1			237
							2638	9									
07	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	91	1	8795	2	N	722	730	1			229
							794	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	32190	X	16959	-0-	-15231	-0-	132	1	15090	2	N	1579	1085	1			723
							1737	9									
10	30876	X	18399	-0-	-12477	-0-	154	1	16299	2	N	1769	2140	1	2	8	350
							1946	9									
11	29190	X	17805	-0-	-11385	-0-	127	1	15651	2	N	1843	1622	1	3	8	568
							2027	9									
12	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	165	1	15895	2	N	1854	1802	1	17	8	603
							2039	9									

TOTAL GAS PROD: 278,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,054

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 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	49662	X	43965	-0-	-5697	-0-	220	1	39854	2	N	3537	3769	1			439
							3891	9									
02	46458	X	36669	-0-	-9789	-0-	165	1	33235	2	N	2972	2479	1			932
							3269	9									
03	49662	X	36863	-0-	-12799	-0-	184	1	33240	2	N	3126	3524	1			534
							3439	9									
04	48060	X	33786	-0-	-14274	-0-	195	1	30575	2	N	2742	2789	1	1	8	486
							3016	9									
05	45043	X	33017	-0-	-12026	-0-	180	1	29836	2	N	2728	2652	1			562
							3001	9									
06	42540	X	29767	-0-	-12773	-0-	161	1	26946	2	N	2418	2826	1			154
							2660	9									
07	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	108	1	10427	2	N	959	1046	1			67
							1055	9									
08	36681	X	36681	-0-	-0-	-0-	365	1	33514	2	N	2547	2121	1			493
							2802	9									
09	30330	X	29338	-0-	-992	-0-	26696	2	2642	9	N	2402	2162	1			733
10	31341	X	25298	-0-	-6043	-0-	22865	2	2433	9	N	2212	2484	1			461
11	30330	X	23717	-0-	-6613	-0-	21211	2	2506	9	N	2278	2346	1			393
12	31341	X	25479	-0-	-5862	-0-	234	1	22659	2	N	2351	2180	1			564
							2586	9									

TOTAL GAS PROD: 366,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,272

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

01	150854 X	150854	-0-	-0-	-0-	90	1	140409	2	N	9414	10124	1	5	8	375
						10355	9									
02	124007 X	124007	-0-	-0-	-0-	107	1	116070	2	N	7118	7375	1	11	8	107
						7830	9									
03	212071 X	212071	-0-	-0-	-0-	181	1	200936	2	N	9958	9486	1	24	8	555
						10954	9									
04	160286 X	160286	-0-	-0-	-0-	151	1	151813	2	N	7565	7595	1			525
						8322	9									
05	140166 X	140166	-0-	-0-	-0-	142	1	131746	2	N	7525	7302	1			748
						8278	9									
06	107940 X	90151	-0-	-17789	-0-	153	1	83721	2	N	5706	5787	1			667
						6277	9									
07	159743 X	134851	-0-	-24892	-0-	142	1	127091	2	N	6925	7343	1			249
						7618	9									
08	159743 X	123547	-0-	-36196	-0-	181	1	117097	2	N	5699	5626	1	3	8	319
						6269	9									
09	154590 X	51866	-0-	-102724	-0-	109	1	48074	2	N	3348	3272	1			395
						3683	9									
10	159743 X	103424	-0-	-56319	-0-	192	1	96525	2	N	6097	6048	1			444
						6707	9									
11	154590 X	115951	-0-	-38639	-0-	177	1	109339	2	N	5850	5721	1			573
						6435	9									
12	134850 X	112459	-0-	-22391	-0-	208	1	106369	2	N	5347	4974	1	8	8	938
						5882	9									

TOTAL GAS PROD: 1,519,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,552

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83235	X	48369	-0-	-34866	-0-	45224	2	3145	9	N	2859	3382	1			235
02	77865	X	35096	-0-	-42769	-0-	102	1	32747	2	N	2043	2048	1	50	8	180
							2247	9									
03	83235	X	41278	-0-	-41957	-0-	136	1	38386	2	N	2505	2214	1	5	8	466
							2756	9									
04	65610	X	37391	-0-	-28219	-0-	130	1	34992	2	N	2063	2031	1			498
							2269	9									
05	55924	X	33142	-0-	-22782	-0-	31110	2	2032	9	N	1847	2173	1	2	8	170
06	48390	X	30035	-0-	-18355	-0-	28207	2	1828	9	N	1662	1591	1	14	8	227
07	30259	X	30259	-0-	-0-	-0-	133	1	28252	2	N	1704	1552	1			379
							1874	9									
08	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	155	1	22481	2	N	1382	1580	1			181
							1520	9									
09	37380	X	25302	-0-	-12078	-0-	23617	2	1685	9	N	1532	1427	1			286
10	33294	X	23399	-0-	-9895	-0-	161	1	21621	2	N	1470	1432	1	4	8	320
							1617	9									
11	30150	X	24145	-0-	-6005	-0-	159	1	22388	2	N	1453	1482	1	5	8	286
							1598	9									
12	30256	X	24807	-0-	-5449	-0-	315	1	22863	2	N	1481	1477	1	5	8	285
							1629	9									

TOTAL GAS PROD: 377,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,001

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

01	72942	X	72942	-0-	-0-	-0-	67298	2	5644	9	N	5131	5528	1			313
02	52643	X	52643	-0-	-0-	-0-	48792	2	3851	9	N	3501	3364	1			450
03	71734	X	71734	-0-	-0-	-0-	461	1	66478	2	N	4359	4256	1			553
							4795	9									
04	62332	X	62332	-0-	-0-	-0-	579	1	57919	2	N	3485	3681	1	2	8	355
							3834	9									
05	58145	X	58145	-0-	-0-	-0-	372	1	54167	2	N	3278	3293	1			340
							3606	9									
06	51839	X	51839	-0-	-0-	-0-	48591	2	3248	9	N	2953	2888	1	2	8	403
07	49454	X	49454	-0-	-0-	-0-	610	1	45811	2	N	2757	2733	1			427
							3033	9									
08	37396	X	37396	-0-	-0-	-0-	50	1	34942	2	N	2185	2322	1			290
							2404	9									
09	62340	X	43459	-0-	-18881	-0-	159	1	40371	2	N	2663	2538	1			415
							2929	9									
10	58156	X	29954	-0-	-28202	-0-	55	1	27657	2	N	2038	2154	1	8	8	291
							2242	9									
11	51960	X	29876	-0-	-22084	-0-	27436	2	2440	9	N	2218	2213	1	3	8	293
12	49662	X	38901	-0-	-10761	-0-	35886	2	3015	9	N	2741	2214	1	2	8	818

TOTAL GAS PROD: 598,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,309

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

01	75578	X	39605	-0-	-35973	-0-	34084	2	5521	9	N	5019	5269	1			481
02	70702	X	34176	-0-	-36526	-0-	29294	2	4882	9	N	4438	4334	1			585
03	75578	X	27709	-0-	-47869	-0-	23908	2	3801	9	N	3455	3889	1			151
04	73140	X	182	-0-	-72958	-0-	42	2	140	9	N	127					278
05	75578	X	773	-0-	-74805	-0-	30	2	743	9	N	675	745	1			208
06	73140	X	845	-0-	-72295	-0-	814	2	31	9	N	28	166	1			70
07	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	14495	2	2994	9	N	2722	2517	1			275
08	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	10732	2	1965	9	N	1786	1817	1	8	8	236
09	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	12743	2	2385	9	N	2168	2151	1			253
10	17484	X	13886	-0-	-3598	-0-	11658	2	2228	9	N	2025	1980	1	13	8	285
11	16920	X	14212	-0-	-2708	-0-	11907	2	2305	9	N	2095	1993	1	5	8	382
12	17484	X	14321	-0-	-3163	-0-	11976	2	2345	9	N	2132	2040	1	12	8	462

TOTAL GAS PROD: 191,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519 X	25275	-0-	-7244	-0-	65	1	23271	2	N	1763	2255	1			110
						1939	9									
02	30421 X	24505	-0-	-5916	-0-	86	1	22711	2	N	1553	738	1			925
						1708	9									
03	32519 X	27499	-0-	-5020	-0-	87	1	25505	2	N	1734	2199	1	110	8	350
						1907	9									
04	31470 X	21875	-0-	-9595	-0-	76	1	20315	2	N	1349	1443	1	66	8	190
						1484	9									
05	32519 X	27429	-0-	-5090	-0-	112	1	25505	2	N	1647	1602	1			235
						1812	9									
06	31470 X	17265	-0-	-14205	-0-	86	1	15982	2	N	1088	1085	1	61	8	177
						1197	9									
07	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	99	1	21141	2	N	1378	1352	1			203
						1516	9									
08	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	146	1	20729	2	N	1400	1427	1			176
						1540	9									
09	26550 X	22614	-0-	-3936	-0-	118	1	20944	2	N	1411	1233	1			354
						1552	9									
10	27435 X	22448	-0-	-4987	-0-	149	1	20810	2	N	1354	1428	1			280
						1489	9									
11	22020 X	20437	-0-	-1583	-0-	127	1	18881	2	N	1299	1292	1			287
						1429	9									
12	23374 X	19742	-0-	-3632	-0-	115	1	18166	2	N	1328	1281	1			334
						1461	9									

TOTAL GAS PROD: 274,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,304

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

01	135377 X	100808	-0-	-34569	-0-	147	1	93416	2	N	6586	6773	1	29	8	372
						7245	9									
02	89219 X	89219	-0-	-0-	-0-	110	1	82695	2	N	5831	6004	1	23	8	176
						6414	9									
03	92610 X	92610	-0-	-0-	-0-	162	1	85796	2	N	6047	5820	1	61	8	342
						6652	9									
04	97560 X	85037	-0-	-12523	-0-	163	1	79236	2	N	5125	5144	1	21	8	302
						5638	9									
05	100812 X	59499	-0-	-41313	-0-	127	1	54925	2	N	4043	3810	1			535
						4447	9									
06	97560 X	67575	-0-	-29985	-0-	185	1	62175	2	N	4741	4838	1			438
						5215	9									
07	75992 X	75992	-0-	-0-	-0-	186	1	70329	2	N	4979	4813	1			604
						5477	9									
08	74156 X	74156	-0-	-0-	-0-	158	1	69136	2	N	4420	4730	1			294
						4862	9									
09	84840 X	52933	-0-	-31907	-0-	49185	2	3748	9	N	3407	3249	1	1	8	451
10	75981 X	73707	-0-	-2274	-0-	186	1	68455	2	N	4605	4531	1			525
						5066	9									
11	73530 X	66667	-0-	-6863	-0-	229	1	61787	2	N	4228	4267	1			486
						4651	9									
12	75981 X	68326	-0-	-7655	-0-	260	1	63305	2	N	4328	4214	1	5	8	595
						4761	9									

TOTAL GAS PROD: 906,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74202 X	74179	-0-	-23	-0-	196	1	69803	2	N	3800	4531	1			124
						4180	9									
02	61114 X	61114	-0-	-0-	-0-	215	1	56534	2	N	3968	3371	1			721
						4365	9									
03	67311 X	67311	-0-	-0-	-0-	213	1	62865	2	N	3848	4034	1			535
						4233	9									
04	53969 X	53969	-0-	-0-	-0-	189	1	50762	2	N	2744	3087	1			192
						3018	9									
05	64940 X	64940	-0-	-0-	-0-	268	1	61011	2	N	3328	3252	1			268
						3661	9									
06	45311 X	45311	-0-	-0-	-0-	227	1	42562	2	N	2293	2342	1			219
						2522	9									
07	55653 X	55653	-0-	-0-	-0-	244	1	52299	2	N	2827	2510	1			536
						3110	9									
08	39326 X	39326	-0-	-0-	-0-	257	1	36646	2	N	2203	2509	1			230
						2423	9									
09	62850 X	45302	-0-	-17548	-0-	238	1	42315	2	N	2499	2299	1			430
						2749	9									
10	64945 X	33848	-0-	-31097	-0-	223	1	31313	2	N	2102	1803	1			729
						2312	9									
11	53850 X	39864	-0-	-13986	-0-	247	1	36878	2	N	2490	2899	1	2	8	318
						2739	9									
12	55645 X	40165	-0-	-15480	-0-	235	1	37188	2	N	2493	2232	1	4	8	575
						2742	9									

TOTAL GAS PROD: 620,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,595

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80614 X	80614	-0-	-0-	-0-	75418	2	5196	9	N	4724	5025	1			471
02	58921 X	58921	-0-	-0-	-0-	171	1	55221	2	N	3208	3337	1			342
						3529	9									
03	78837 X	78837	-0-	-0-	-0-	264	1	74275	2	N	3907	3687	1			562
						4298	9									
04	63881 X	63881	-0-	-0-	-0-	224	1	60355	2	N	3002	2969	1			595
						3302	9									
05	59412 X	59412	-0-	-0-	-0-	56423	2	2989	9	N	2717	3014	1			298
06	52510 X	52510	-0-	-0-	-0-	49776	2	2734	9	N	2485	2563	1			220
07	49875 X	49875	-0-	-0-	-0-	222	1	47265	2	N	2171	2163	1			228
						2388	9									
08	37320 X	37320	-0-	-0-	-0-	241	1	34932	2	N	1952	1996	1			184
						2147	9									
09	63870 X	42444	-0-	-21426	-0-	237	1	39822	2	N	2168	1989	1			363
						2385	9									
10	59675 X	30005	-0-	-29670	-0-	207	1	27885	2	N	1739	1821	1	4	8	277
						1913	9									
11	52740 X	29379	-0-	-23361	-0-	27336	2	2043	9	N	1857	1818	1			316
12	49879 X	5244	-0-	-44635	-0-	66	1	4820	2	N	325	547	1	4	8	90
						358	9									

TOTAL GAS PROD: 588,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317994 X	89209	-0-	-228785	-0-	81364	2	7845	9	N	7132	7363	1			399
02	135140 X	69747	-0-	-65393	-0-	63299	2	6448	9	N	5862	5766	1			495
03	144460 X	65170	-0-	-79290	-0-	197	1	58530	2	N	5857	5660	1			692
						6443	9									
04	139800 X	53044	-0-	-86756	-0-	185	1	47765	2	N	4631	4920	1			403
						5094	9									
05	144460 X	3327	-0-	-141133	-0-	10	1	1674	2	N	313					716
						1299	4	344	9							
06	139800 X	52660	-0-	-87140	-0-	205	1	46305	2	N	5591	5430	1			877
						6150	9									
07	144460 X	45487	-0-	-98973	-0-	205	1	39996	2	N	4805	5073	1			609
						5286	9									
08	144460 X	4357	-0-	-140103	-0-	86	1	3764	2	N	461	897	1			173
						507	9									
09	139800 X	-0-	-0-	-139800	-0-					N	-0-					173
10	144460 X	364	-0-	-144096	-0-	354	4	10	9	N	9	9	8			173
11	139800 X	6845	-0-	-132955	-0-	56	1	6541	2	N	225	194	1	3	8	201
						248	9									
12	144460 X	18207	-0-	-126253	-0-	127	1	16082	2	N	1816	1319	1	41	8	657
						1998	9									

TOTAL GAS PROD: 408,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,702

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

01	320775 X	97251	-0-	-223524	-0-	89493	2	7758	9	N	7053	7039	1			427
02	108982 X	76065	-0-	-32917	-0-	175	1	70057	2	N	5303	5260	1			470
						5833	9									
03	116498 X	70093	-0-	-46405	-0-	181	1	64707	2	N	4732	4844	1			358
						5205	9									
04	112740 X	59449	-0-	-53291	-0-	171	1	54659	2	N	4199	4211	1			346
						4619	9									
05	116498 X	8752	-0-	-107746	-0-	35	1	7644	2	N	586	354	1			578
						428	4	645	9							
06	112740 X	56275	-0-	-56465	-0-	173	1	50966	2	N	4669	4395	1			852
						5136	9									
07	116498 X	47093	-0-	-69405	-0-	179	1	42502	2	N	4011	4428	1	12	8	423
						4412	9									
08	116498 X	39218	-0-	-77280	-0-	173	1	35533	2	N	3193	2790	1			826
						3512	9									
09	112740 X	7984	-0-	-104756	-0-	31	1	7231	2	N	656	531	1			951
						722	9									
10	116498 X	42539	-0-	-73959	-0-	273	1	37987	2	N	3890	4289	1			552
						4279	9									
11	112740 X	34154	-0-	-78586	-0-	200	1	30453	2	N	3183	3046	1			689
						3501	9									
12	116498 X	33943	-0-	-82555	-0-	190	1	30260	2	N	3175	2714	1	4	8	1146
						3493	9									

TOTAL GAS PROD: 572,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,650

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 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	394042 X	119890	-0-	-274152	-0-	110356	2	9534	9	N	8667	8902	1			423
02	137228 X	87871	-0-	-49357	-0-	201	1	80569	2	N	6455	6466	1			412
						7101	9									
03	146692 X	86633	-0-	-60059	-0-	222	1	79292	2	N	6472	6472	1			412
						7119	9									
04	141960 X	73185	-0-	-68775	-0-	208	1	66776	2	N	5637	5459	1			590
						6201	9									
05	146692 X	12433	-0-	-134259	-0-	43	1	9350	2	N	914	869	1			635
						2035	4	1005	9							
06	141960 X	70862	-0-	-71098	-0-	217	1	63858	2	N	6170	5696	1			1109
						6787	9									
07	146692 X	57599	-0-	-89093	-0-	219	1	51753	2	N	5115	5729	1	12	8	483
						5627	9									
08	146692 X	44265	-0-	-102427	-0-	194	1	40059	2	N	3647	3305	1			825
						4012	9									
09	141960 X	5533	-0-	-136427	-0-	21	1	4951	2	N	510	1045	1			290
						561	9									
10	146692 X	10418	-0-	-136274	-0-	65	1	9090	2	N	1148	1272	1			166
						1263	9									
11	141960 X	28173	-0-	-113787	-0-	162	1	24587	2	N	3113	3004	1	25	8	250
						3424	9									
12	146692 X	37527	-0-	-109165	-0-	204	1	32618	2	N	4277	3227	1	74	8	1226
						4705	9									

TOTAL GAS PROD: 634,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,125

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

01	10261 X	5448	-0-	-4813	-0-	4484	2	964	9	N	876	947	1			32
02	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	11249	2	2262	9	N	2056	1438	1			650
03	13741 X	13741	-0-	-0-	-0-	11775	2	1966	9	N	1787	1786	1			651
04	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	10427	2	1547	9	N	1406	1784	1			273
05	10261 X	6342	-0-	-3919	-0-	5514	2	828	9	N	753	889	1			137
06	9930 X	6990	-0-	-2940	-0-	6124	2	866	9	N	787	179	1			745
07	10261 X	8098	-0-	-2163	-0-	7242	2	856	9	N	778	1395	1	19	8	109
08	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					109
09	9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-					N	-0-					109
10	8091 X	838	-0-	-7253	-0-	838	2			N	-0-					109
11	24545 X	24545	-0-	-0-	-0-	21164	2	3381	9	N	3074	2696	1			487
12	17051 X	17051	-0-	-0-	-0-	15497	2	1554	9	N	1413	1562	1	5	8	333

TOTAL GAS PROD: 108,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,930

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

01	30349 X	7265	-0-	-23084	-0-	6203	2	1062	9	N	965	993	1	2	8	77
02	28391 X	13073	-0-	-15318	-0-	11329	2	1744	9	N	1585	1230	1	17	8	415
03	30349 X	10771	-0-	-19578	-0-	9376	2	1395	9	N	1268	1073	1	18	8	592
04	29370 X	10212	-0-	-19158	-0-	9013	2	1199	9	N	1090	1449	1	15	8	218
05	30349 X	7040	-0-	-23309	-0-	6328	2	712	9	N	647	703	1			162
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3273	2	344	9	N	313					475
07	13981 X	3134	-0-	-10847	-0-	2739	2	395	9	N	359	678	1	23	8	133
08	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					133
09	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					133
10	7037 X	5261	-0-	-1776	-0-	4339	2	922	9	N	838	548	1			423
11	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	8216	2	1492	9	N	1356	1243	1			536
12	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	7807	2	1047	9	N	952	1050	1	3	8	435

TOTAL GAS PROD: 78,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,373

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159933	X	159933	-0-	-0-	-0-	93	1	146348	2	N	12265	12192	1	2	8	900
							13492	9									
02	128319	X	128319	-0-	-0-	-0-	109	1	118476	2	N	8849	9175	1	18	8	556
							9734	9									
03	201180	X	201180	-0-	-0-	-0-	169	1	188071	2	N	11764	11453	1	24	8	843
							12940	9									
04	148142	X	148142	-0-	-0-	-0-	139	1	139642	2	N	7601	7970	1			474
							8361	9									
05	135594	X	133409	-0-	-2185	-0-	136	1	125364	2	N	7190	6867	1			797
							7909	9									
06	131220	X	90144	-0-	-41076	-0-	152	1	83512	2	N	5891	5918	1			770
							6480	9									
07	131029	X	131029	-0-	-0-	-0-	137	1	123436	2	N	6778	7012	1			536
							7456	9									
08	118796	X	118796	-0-	-0-	-0-	173	1	112352	2	N	5701	5997	1	2	8	238
							6271	9									
09	131220	X	65373	-0-	-65847	-0-	138	1	60844	2	N	3992	3743	1			487
							4391	9									
10	131037	X	108865	-0-	-22172	-0-	202	1	101804	2	N	6235	6207	1			515
							6859	9									
11	126810	X	104288	-0-	-22522	-0-	160	1	98378	2	N	5227	5368	1			374
							5750	9									
12	131037	X	98710	-0-	-32327	-0-	182	1	92981	2	N	5043	4696	1	4	8	717
							5547	9									

TOTAL GAS PROD: 1,488,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,536

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

01	316548	X	91135	-0-	-225413	-0-	82689	2	8446	9	N	7678	8250	1			280
02	142999	X	72364	-0-	-70635	-0-	191	1	65324	2	N	6226	6030	1			476
							6849	9									
03	152861	X	68235	-0-	-84626	-0-	206	1	61147	2	N	6256	5544	1			1188
							6882	9									
04	147930	X	55064	-0-	-92866	-0-	192	1	49358	2	N	5013	5682	1			519
							5514	9									
05	152861	X	8730	-0-	-144131	-0-	29	1	4805	2	N	781	723	1			577
							3037	4	859	9							
06	147930	X	47674	-0-	-100256	-0-	185	1	41578	2	N	5374	5063	1			888
							5911	9									
07	152861	X	43182	-0-	-109679	-0-	193	1	37522	2	N	4970	5048	1			810
							5467	9									
08	152861	X	4202	-0-	-148659	-0-	83	1	3620	2	N	454	1058	1			206
							499	9									
09	147930	X	892	-0-	-147038	-0-	26	1	734	2	N	120					326
							132	9									
10	152861	X	45576	-0-	-107285	-0-	364	1	38671	2	N	5946	5039	1			1233
							6541	9									
11	147930	X	43540	-0-	-104390	-0-	321	1	37265	2	N	5413	6190	1	2	8	454
							5954	9									
12	152861	X	40331	-0-	-112530	-0-	276	1	34931	2	N	4658	4461	1	4	8	647
							5124	9									

TOTAL GAS PROD: 520,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,889

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188173	X	56280	-0-	-131893	-0-	43665	2	12615	9	N	11468	11453	1	17	8	706
02	69484	X	13527	-0-	-55957	-0-	10331	2	3196	9	N	2905	3379	1	52	8	180
03	74276	X	60444	-0-	-13832	-0-	47317	2	25	4	N	11911	11274	1	42	8	775
							13102	9									
04	71880	X	49474	-0-	-22406	-0-	38148	2	11326	9	N	10296	10185	1	18	8	868
05	74276	X	52243	-0-	-22033	-0-	40651	2	11592	9	N	10538	10743	1			663
06	78481	X	78481	-0-	-0-	-0-	62094	2	16387	9	N	14897	9189	0	5542	1	822
													7	8			
07	74276	X	59578	-0-	-14698	-0-	47420	2	12158	9	N	11053	4233	0	6897	1	742
													3	8			
08	78931	X	78931	-0-	-0-	-0-	64473	2	14458	9	N	13144	11678	0	1625	1	582
													1	8			
09	71880	X	71675	-0-	-205	-0-	59541	2	12134	9	N	11031	11091	0			522
10	74276	X	64026	-0-	-10250	-0-	53689	2	10337	9	N	9397	9537	0			382
11	71880	X	58847	-0-	-13033	-0-	48739	2	10108	9	N	9189	9034	0			537
12	74276	X	47587	-0-	-26689	-0-	39362	2	8225	9	N	7477	7332	0			682

TOTAL GAS PROD: 691,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,306

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193	X	6686	-0-	-27507	-0-	5685	2	1001	9	N	910	1235	1	3	8	240
02	31987	X	6977	-0-	-25010	-0-	5917	2	1060	9	N	964	526	1	3	8	675
03	34193	X	6898	-0-	-27295	-0-	5937	2	961	9	N	874	1252	1			297
04	33090	X	-0-	-0-	-33090	-0-					N	-0-	185	1			112
05	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					112
06	33090	X	-0-	-0-	-33090	-0-					N	-0-					112
07	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					112
08	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					112
09	33090	X	-0-	-0-	-33090	-0-					N	-0-					112
10	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					112
11	33090	X	13600	-0-	-19490	-0-	10755	2	2845	9	N	2586	2151	1			547
12	34193	X	10433	-0-	-23760	-0-	8964	2	1469	9	N	1335	1592	1	11	8	279

TOTAL GAS PROD: 44,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,669

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		54815	-0-	54815	54815	45475	2	521	4	N	8017	7577	1			440
							8819	9									
06	T. A.		87755	-0-	87755	142570	73841	2	13914	9	N	12649	12743	1	27	8	319
07	T. A.		45727	-0-	45727	188297	38588	2	7139	9	N	6490	6265	1	25	8	519
08	T. A.		67364	-0-	67364	255661	56782	2	10582	9	N	9620	9172	1			967
09	343723	X	88062	-0-	-255661	-0-	158	1	76132	2	N	10702	10898	1			771
							11772	9									
10	74780	X	74780	-0-	-0-	-0-	149	1	65054	2	N	8706	8944	1			533
							9577	9									
11	72060	X	63143	-0-	-8917	-0-	137	1	54770	2	N	7487	7543	1			477
							8236	9									
12	74462	X	63216	-0-	-11246	-0-	156	1	54500	2	N	7782	7339	1			920
							8560	9									

TOTAL GAS PROD: 544,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,453

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.	99166	-0-	99166	99166	84094	2	584	4	N	13171	12329	1			842
						14488	9									
06	T. A.	111837	-0-	111837	211003	96517	2	15320	9	N	13927	14523	1			246
07	T. A.	61658	-0-	61658	272661	52009	2	9649	9	N	8772	8231	1			787
08	T. A.	67488	-0-	67488	340149	56861	2	10627	9	N	9661	9911	1			537
09	453417 X	113268	-0-	-340149	-0-	202	1	97447	2	N	14199	13698	1			1038
						15619	9									
10	102796 X	102796	-0-	-0-	-0-	205	1	89737	2	N	11685	12413	1			310
						12854	9									
11	93060 X	84460	-0-	-8600	-0-	183	1	73287	2	N	9991	9619	1			682
						10990	9									
12	96162 X	86485	-0-	-9677	-0-	216	1	75196	2	N	10066	9760	1			988
						11073	9									

TOTAL GAS PROD: 727,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,472

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

07	23077 X	23077	-0-	-0-	-0-	17189	2	5888	9	N	5353	513	0	4649	1			164
												27	8					
08	0 W	418	-0-	418	418	25	2	393	9	N	357	9	0	4	8			508
09	0 W	1794	-0-	1794	2212	360	2	1434	9	N	1304	1419	0					393
10	0 W	7812	-0-	7812	10024	32	1	5282	2	N	2271	2054	0					610
						2498	9											
11	0 W	19107	-0-	19107	29131	160	1	13088	2	N	5326	5512	0					424
						5859	9											
12	0 W	21607	-0-	21607	50738	189	1	15276	2	N	5584	5584	0					424
						6142	9											

TOTAL GAS PROD: 73,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,195

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

05	43237 X	43237	-0-	-0-	-0-	36440	2	838	4	N	5417	4773	1					644
						5959	9											
06	82241 X	82241	-0-	-0-	-0-	71712	2	10529	9	N	9572	9402	1	12	8			802
07	55185 X	55185	-0-	-0-	-0-	47789	2	7396	9	N	6724	7092	1					434
08	104811 X	61647	-0-	-43164	-0-	54832	2	6815	9	N	6195	5501	1					1128
09	101430 X	49610	-0-	-51820	-0-	129	1	44554	2	N	4479	4440	1					1167
						4927	9											
10	104811 X	42058	-0-	-62753	-0-	108	1	37353	2	N	4179	5032	1					314
						4597	9											
11	101430 X	37112	-0-	-64318	-0-	114	1	32647	2	N	3955	3595	1					674
						4351	9											
12	104811 X	34392	-0-	-70419	-0-	99	1	30102	2	N	3810	3269	1					1215
						4191	9											

TOTAL GAS PROD: 405,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37787	X	37787	-0-	-0-	-0-	32303	2	110	4	N	4885	3842	1			1043
							5374	9									
06	94838	X	94838	-0-	-0-	-0-	81052	2	13786	9	N	12533	12781	1			795
07	131936	X	56171	-0-	-75765	-0-	47480	2	8691	9	N	7901	8345	1	11	8	340
08	131936	X	66399	-0-	-65537	-0-	56183	2	10216	9	N	9287	8590	1			1037
09	127680	X	92477	-0-	-35203	-0-	231	1	79590	2	N	11505	11232	1			1310
							12656	9									
10	131936	X	72488	-0-	-59448	-0-	178	1	61594	2	N	9742	10419	1			633
							10716	9									
11	127680	X	73836	-0-	-53844	-0-	219	1	62937	2	N	9709	9524	1			818
							10680	9									
12	131936	X	78829	-0-	-53107	-0-	222	1	67751	2	N	9869	9383	1			1304
							10856	9									

TOTAL GAS PROD: 572,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,431

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	4763	2	305	4	N	839					839
							923	9									
06	79558	X	79558	-0-	-0-	-0-	65787	2	13771	9	N	12519	12955	1			403
07	51159	X	51159	-0-	-0-	-0-	41630	2	9529	9	N	8663	8341	1			725
08	87823	X	64484	-0-	-23339	-0-	53122	2	11362	9	N	10329	9772	1			1282
09	88663	X	88663	-0-	-0-	-0-	91	1	73418	2	N	13776	13955	1			1103
							15154	9									
10	87823	X	74097	-0-	-13726	-0-	86	1	61082	2	N	11754	12353	1			504
							12929	9									
11	84990	X	73742	-0-	-11248	-0-	106	1	60834	2	N	11638	11242	1			900
							12802	9									
12	87823	X	83377	-0-	-4446	-0-	122	1	69090	2	N	12877	12447	1			1330
							14165	9									

TOTAL GAS PROD: 521,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,395

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44357	X	44357	-0-	-0-	-0-	37813	2	1657	4	N	4443	4258	1			185
							4887	9									
07	35615	X	35615	-0-	-0-	-0-	30984	2	4631	9	N	4210	3752	1			643
08	92659	X	62318	-0-	-30341	-0-	55355	2	6963	9	N	6330	6238	1			735
09	89670	X	75880	-0-	-13790	-0-	86	1	69219	2	N	5977	5719	1			993
							6575	9									
10	92659	X	60148	-0-	-32511	-0-	78	1	55031	2	N	4581	5246	1			328
							5039	9									
11	89670	X	49210	-0-	-40460	-0-	78	1	44722	2	N	4009	3619	1			718
							4410	9									
12	92659	X	43310	-0-	-49349	-0-	70	1	39299	2	N	3583	3456	1			845
							3941	9									

TOTAL GAS PROD: 370,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		4543	-0-	4543	4543	2830	2	1129	4	N	531					531
							584	9									
06	0		64698	-0-	64698	69241	54473	2	10225	9	N	9295	8945	1			881
07	0		46206	-0-	46206	115447	38775	2	7431	9	N	6755	6934	1			702
08	180728	X	65281	-0-	-115447	-0-	56024	2	9257	9	N	8415	8143	1			974
09	78390	X	75391	-0-	-2999	-0-	81	1	65818	2	N	8629	8942	1			661
							9492	9									
10	81003	X	64745	-0-	-16258	-0-	81	1	56883	2	N	7074	7354	1			381
							7781	9									
11	78390	X	54341	-0-	-24049	-0-	82	1	47572	2	N	6079	5600	1			860
							6687	9									
12	81003	X	48904	-0-	-32099	-0-	76	1	42761	2	N	5515	5440	1			935
							6067	9									

TOTAL GAS PROD: 424,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,293

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 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
07	18658	X	14628	-0-	-4030	-0-	11077	2	3551	9	N	3228	258	0	2682	1	288
08	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	26235	2	6951	9	N	6319	5351	0	901	1	355
09	29460	X	17026	-0-	-12434	-0-	13359	2	3667	9	N	3334	3421	0			268
10	30442	X	26022	-0-	-4420	-0-	124	1	20355	2	N	5039	4798	0			509
							5543	9									
11	29460	X	23710	-0-	-5750	-0-	230	1	18856	2	N	4204	4231	0			482
							4624	9									
12	30442	X	21721	-0-	-8721	-0-	214	1	17222	2	N	3895	3751	0			626
							4285	9									

TOTAL GAS PROD: 136,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,019

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40794	X	40794	-0-	-0-	-0-	31715	2	9079	9	N	8254	4832	0	2484	1	910
													28	8			
08	0	W	43598	-0-	43598	43598	34774	2	8824	9	N	8022	8446	0			486
09	0	W	32795	-0-	32795	76393	26116	2	6679	9	N	6072	3290	0	2493	1	775
10	0	W	45622	-0-	45622	122015	37691	2	7931	9	N	7210	7588	0			397
11	0	W	42779	-0-	42779	164794	36215	2	6564	9	N	5967	5936	0			428
12	0	W	29819	-0-	29819	194613	135	1	25062	2	N	4202	3972	0			658
							4622	9									

TOTAL GAS PROD: 235,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,727

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	34679	X	34679	-0-	-0-	-0-	28138	2	6541	9	N	5946	1519	0	3876	1	551
09	25214	X	25214	-0-	-0-	-0-	20676	2	4538	9	N	4125	4066	0			610
10	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	16463	2	4473	9	N	4066	4076	0			600
11	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	197	1	17014	2	N	3985	4216	0			369
							4384	9									
12	19830	X	19830	-0-	-0-	-0-	189	1	15769	2	N	3520	3431	0			458
							3872	9									

TOTAL GAS PROD: 122,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,642

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44374	X	44374	-0-	-0-	-0-	34600	2	9774	9	N	8885	8291	1	35	8	559
08	36858	X	36858	-0-	-0-	-0-	29609	2	7249	9	N	6590	2109	0	4568	1	471
													1	8			
09	32460	X	26422	-0-	-6038	-0-	20947	2	5475	9	N	4977	5011	0			437
10	33542	X	21222	-0-	-12320	-0-	16141	2	5081	9	N	4619	4386	0			670
11	32460	X	21894	-0-	-10566	-0-	193	1	16674	2	N	4570	4869	0			371
							5027	9									
12	33542	X	23229	-0-	-10313	-0-	214	1	17932	2	N	4621	4540	0			452
							5083	9									

TOTAL GAS PROD: 173,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,262

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

07	31223	X	31223	-0-	-0-	-0-	24559	2	6664	9	N	6058	1635	0	4235	1	131
													57	8			
08	26721	X	26721	-0-	-0-	-0-	19942	2	6779	9	N	6163	5754	0			540
09	25643	X	25643	-0-	-0-	-0-	20417	2	5226	9	N	4751	4976	0			315
10	30487	X	30487	-0-	-0-	-0-	25405	2	5082	9	N	4620	4427	0			508
11	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	23998	2	3688	9	N	3353	3455	0			406
12	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	17661	2	2790	9	N	2536	2345	0			597

TOTAL GAS PROD: 162,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,481

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

07	51340	X	51340	-0-	-0-	-0-	36926	2	14414	9	N	13104	4319	0	8195	1	564
													26	8			
08	46913	X	46913	-0-	-0-	-0-	35717	2	11196	9	N	10178	8606	0	1451	1	678
													7	8			
09	38700	X	37184	-0-	-1516	-0-	28626	2	8558	9	N	7780	7365	0			1093
10	39990	X	27927	-0-	-12063	-0-	74	1	21329	2	N	5931	5722	0	711	1	591
							6524	9									
11	38700	X	31604	-0-	-7096	-0-	129	1	24198	2	N	6615	6555	0			651
							7277	9									
12	39990	X	24580	-0-	-15410	-0-	159	1	18444	2	N	5434	5589	0			496
							5977	9									

TOTAL GAS PROD: 219,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,042

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	59	2	236	4	N	53	1	8			52
							58	9									
07	34181	X	34181	-0-	-0-	-0-	23838	2	10343	9	N	9403	8590	1	10	8	855
08	0	Z	80064	-0-	80064	80064	64391	2	15673	9	N	14248	14601	1			502
09	0	Z	66095	-0-	66095	146159	48862	2	17233	9	N	15666	17	0	15484	1	667
10	0	Z	69744	-0-	69744	215903	53846	2	15898	9	N	14453	3853	0	10977	1	290
11	0	Z	59912	-0-	59912	275815	46944	2	12968	9	N	11789	11612	0			467
12	0	Z	51443	-0-	51443	327258	40109	2	11334	9	N	10304	10103	0			668

TOTAL GAS PROD: 361,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52160	X	52160	-0-	-0-	-0-	36539	2	15621	9	N	14201	4803	0	8612	1	748
													38	8			
08	49917	X	49917	-0-	-0-	-0-	37485	2	12432	9	N	11302	10370	0	1085	1	595
09	44850	X	28354	-0-	-16496	-0-	21473	2	6881	9	N	6255	6533	0			317
10	46345	X	37826	-0-	-8519	-0-	97	1	27768	2	N	9055	9076	0			296
							9961	9									
11	44850	X	34817	-0-	-10033	-0-	141	1	26361	2	N	7559	7260	0			595
							8315	9									
12	46345	X	31854	-0-	-14491	-0-	208	1	24034	2	N	6920	6932	0			583
							7612	9									

TOTAL GAS PROD: 234,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,292

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		32869	-0-	32869	32869	28976	2	350	4	N	3221	2987	1			234
							3543	9									
07	0		35702	-0-	35702	68571	31303	2	4399	9	N	3999	3582	1			651
08	0		66185	-0-	66185	134756	58877	2	7308	9	N	6644	6535	1			760
09	223958	X	89202	-0-	-134756	-0-	102	1	81964	2	N	6487	5888	1			1359
							7136	9									
10	69170	X	69170	-0-	-0-	-0-	90	1	63666	2	N	4922	5959	1			322
							5414	9									
11	57502	X	57502	-0-	-0-	-0-	91	1	52679	2	N	4302	4153	1			471
							4732	9									
12	52284	X	52284	-0-	-0-	-0-	84	1	47785	2	N	4014	3437	1			1048
							4415	9									

TOTAL GAS PROD: 402,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,589

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

09	0		35426	-0-	35426	35426	31146	2	542	4	N	3398	1947	1			1451
							3738	9									
10	143862	X	108436	-0-	-35426	-0-	97429	2	11007	9	N	10006	10870	1	2	8	585
11	93000	X	87477	-0-	-5523	-0-	79826	2	7651	9	N	6955	6800	1			740
12	96100	X	70300	-0-	-25800	-0-	1710	1	62998	2	N	5084	4957	1			867
							5592	9									

TOTAL GAS PROD: 301,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,443

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

09	0		49589	-0-	49589	49589	43681	2	1130	4	N	4344	3283	1			1061
							4778	9									
10	155936	X	106347	-0-	-49589	-0-	96957	2	9390	9	N	8536	8853	1	2	8	742
11	87450	X	71919	-0-	-15531	-0-	65956	2	5963	9	N	5421	5491	1			672
12	90365	X	70913	-0-	-19452	-0-	1711	1	63040	2	N	5602	5346	1			928
							6162	9									

TOTAL GAS PROD: 298,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,903

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		16788	-0-	16788	16788	14271	2	707	4	N	1645	372	1			1273
							1810	9									
10	117483	X	100695	-0-	-16788	-0-	89818	2	10877	9	N	9888	10534	1			627
11	101940	X	88794	-0-	-13146	-0-	80342	2	8452	9	N	7684	7726	1			585
12	105338	X	88589	-0-	-16749	-0-	2150	1	79208	2	N	6574	6114	1			1045
							7231	9									

TOTAL GAS PROD: 294,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,791

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 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
09	0		22599	-0-	22599	22599	20120	2	250	4	N	2026	926	1			1100
							2229	9									
10	130118	X	107519	-0-	-22599	-0-	95334	2	12185	9	N	11077	11386	1			791
11	91680	X	56568	-0-	-35112	-0-	50670	2	5898	9	N	5362	5438	1			715
12	94736	X	93685	-0-	-1051	-0-	2240	1	82510	2	N	8123	7846	1			992
							8935	9									

TOTAL GAS PROD: 280,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,588

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		2622	-0-	2622	2622	1709	2	444	4	N	426	1	8			425
							469	9									
07	0		33246	-0-	33246	35868	23371	2	9875	9	N	8977	4566	0	3683	1	1153
08	0	Z	71284	-0-	71284	107152	48928	2	22356	9	N	20324	20945	0	4	8	528
09	0	Z	75887	-0-	75887	183039	55545	2	20342	9	N	18493	15793	0	2459	1	769
10	0	Z	79772	-0-	79772	262811	62108	2	17664	9	N	16058	15968	0	525	1	331
													3	8			
11	0	Z	65198	-0-	65198	328009	51902	2	13296	9	N	12087	11996	0			422
12	0	Z	57412	-0-	57412	385421	119	1	46488	2	N	9823	9793	0			452
							10805	9									

TOTAL GAS PROD: 385,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,188

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

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-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

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-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

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

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

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-

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

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-

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

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-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 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
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-

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	29637	-0-	29637	29637	27100	2	262	4	N	2068	1776	1			292
						2275	9									
09	0	66289	-0-	66289	95926	164	1	60475	2	N	5136	4679	1			749
						5650	9									
10	0	87162	-0-	87162	183088	173	1	79398	2	N	6901	7384	1	31	8	235
						7591	9									
11	294539 X	111451	-0-	-183088	-0-	183	1	101964	2	N	8458	7560	1			1133
						9304	9									
12	123961 X	123961	-0-	-0-	-0-	181	1	113756	2	N	9113	9049	1			1197
						10024	9									

TOTAL GAS PROD: 418,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,676

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22937	-0-	22937	22937	21153	2	358	4	N	1296	706	1			590
						1426	9									
09	0	78726	-0-	78726	101663	196	1	72130	2	N	5818	5924	1			484
						6400	9									
10	0	94291	-0-	94291	195954	189	1	86409	2	N	6994	7068	1			410
						7693	9									
11	303357 X	107403	-0-	-195954	-0-	177	1	98482	2	N	7949	7356	1			1003
						8744	9									
12	122344 X	122344	-0-	-0-	-0-	180	1	112768	2	N	8542	8663	1			882
						9396	9									

TOTAL GAS PROD: 425,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,599

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 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
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-

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

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

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

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

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 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
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-

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

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 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

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-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

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-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

08	T. A.		10708	-0-	10708	10708	9239	2	1469	9	Y	1335	517	0			818
09	T. A.		82399	-0-	82399	93107	71741	2	10658	9	Y	9689	9676	0			831
10	T. A.		56397	-0-	56397	149504	48330	2	8067	9	Y	7334	7705	0			460
11	203976	X	54472	-0-	-149504	-0-	46377	2	8095	9	Y	7359	7457	0			362
12	71548	X	54592	-0-	-16956	-0-	46450	2	8142	9	Y	7402	7339	0			425

TOTAL GAS PROD: 258,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,119

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60236	X	60236	-0-	-0-	-0-	51313	2	8923	9	Y	8112	7471	0			641
10	71610	X	70363	-0-	-1247	-0-	60688	2	9675	9	Y	8795	8904	0			532
11	69835	X	69835	-0-	-0-	-0-	60036	2	9799	9	Y	8908	9003	0			437
12	71610	X	69102	-0-	-2508	-0-	59339	2	9763	9	Y	8875	8803	0			509

TOTAL GAS PROD: 269,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	8031	-0-	-20830	-0-	1254	1	6594	3	N	166					296
							183	9									
02	26999	X	5870	-0-	-21129	-0-	1143	1	4092	3	N	577	547	1			326
							635	9									
03	6665	X	5414	-0-	-1251	-0-	592	1	4226	3	N	542	734	1			134
							596	9									
04	17802	X	17802	-0-	-0-	-0-	270	1	17063	3	N	426	373	1			187
							469	9									
05	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	2531	1	10685	3	N	358	361	1			184
							394	9									
06	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	5245	1	7094	3	N	305	145	1			344
							336	9									
07	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	378	1	21879	3	N	2802	2919	1	5	8	222
							3082	9									
08	21839	X	21839	-0-	-0-	-0-	1318	1	18312	3	N	2008	1841	1			389
							2209	9									
09	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	724	1	17657	3	N	2410	2382	1			417
							2651	9									
10	25296	X	21787	-0-	-3509	-0-	597	1	19012	2	N	1980	2168	1			229
							2178	9									
11	24480	X	20143	-0-	-4337	-0-	274	1	17239	3	N	2391	2207	1	4	8	409
							2630	9									
12	25296	X	20732	-0-	-4564	-0-	18294	2	2438	9	N	2216	2429	1			196

TOTAL GAS PROD: 194,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,181

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32395	X	30014	-0-	-2381	-0-	158	1	27798	3	Y	1871	2086	1			492
							2058	9									
02	30305	X	25011	-0-	-5294	-0-	374	1	23003	3	Y	1485	1458	1			519
							1634	9									
03	32891	X	20714	-0-	-12177	-0-	2373	1	16929	3	Y	1284	1292	1			511
							1412	9									
04	31830	X	16907	-0-	-14923	-0-	15841	3	1066	9	Y	969	957	1			523
05	30008	X	19295	-0-	-10713	-0-	18106	3	1189	9	Y	1081	1076	1	5	8	523
06	29040	X	17146	-0-	-11894	-0-	533	1	15550	3	Y	966	983	1	4	8	502
							1063	9									
07	26722	X	18236	-0-	-8486	-0-	17141	3	1095	9	Y	995	1173	1			324
08	20708	X	15943	-0-	-4765	-0-	14971	3	972	9	Y	884	865	1			343
09	18660	X	16886	-0-	-1774	-0-	15863	3	1023	9	Y	930	922	1			351
10	19282	X	16804	-0-	-2478	-0-	479	1	15259	2	Y	969	931	1			389
							1066	9									
11	17640	X	15602	-0-	-2038	-0-	228	1	14334	3	Y	945	1050	1	11	8	273
							1040	9									
12	18228	X	15658	-0-	-2570	-0-	14563	2	1095	9	Y	995	1187	1			81

TOTAL GAS PROD: 228,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,374

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297 X	16689	-0-	-4608	-0-	751	1	15750	3	N	171	807	1			159
						188	9									
02	19923 X	15119	-0-	-4804	-0-	302	1	14590	3	N	206	182	1			183
						227	9									
03	21297 X	14043	-0-	-7254	-0-	1706	1	12173	3	N	149	142	1			190
						164	9									
04	19200 X	6441	-0-	-12759	-0-	6415	3	26	9	N	24	34	1			180
05	16678 X	15147	-0-	-1531	-0-	15019	3	128	9	N	116	76	1			220
06	16140 X	11830	-0-	-4310	-0-	310	1	11404	3	N	105	133	1			192
						116	9									
07	16151 X	11759	-0-	-4392	-0-	11676	3	83	9	N	75	110	1			157
08	15159 X	12763	-0-	-2396	-0-	11365	3	1398	9	N	1271	1276	1			152
09	14670 X	12422	-0-	-2248	-0-	11167	3	1255	9	N	1141	1134	1			159
10	15159 X	12335	-0-	-2824	-0-	338	1	10757	2	N	1127	1143	1			143
						1240	9									
11	12360 X	11613	-0-	-747	-0-	161	1	10139	3	N	1194	1118	1	10	8	209
						1313	9									
12	12834 X	11019	-0-	-1815	-0-	10428	2	591	9	N	537	655	1			91

TOTAL GAS PROD: 151,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,116

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43555 X	41199	-0-	-2356	-0-	214	1	37720	3	Y	2968	3557	1			318
						3265	9									
02	43065 X	34774	-0-	-8291	-0-	515	1	31633	3	Y	2387	2345	1			360
						2626	9									
03	46035 X	30295	-0-	-15740	-0-	3431	1	24474	3	Y	2173	2186	1			347
						2390	9									
04	43170 X	30170	-0-	-13000	-0-	27971	3	2199	9	Y	1999	1974	1			372
05	43369 X	29953	-0-	-13416	-0-	27831	3	2122	9	Y	1929	1929	1			372
06	39870 X	26797	-0-	-13073	-0-	824	1	24059	3	Y	1740	1779	1			333
						1914	9									
07	37169 X	28137	-0-	-9032	-0-	26182	3	1955	9	Y	1777	1812	1	1	8	297
08	31186 X	26364	-0-	-4822	-0-	24507	3	1857	9	Y	1688	1653	1			332
09	30180 X	24802	-0-	-5378	-0-	23094	3	1708	9	Y	1553	1539	1			346
10	29946 X	24008	-0-	-5938	-0-	677	1	21572	2	Y	1599	1537	1			408
						1759	9									
11	27240 X	21746	-0-	-5494	-0-	314	1	19767	3	Y	1514	1617	1	4	8	301
						1665	9									
12	28148 X	21937	-0-	-6211	-0-	20379	2	1558	9	Y	1416	1608	1			109

TOTAL GAS PROD: 340,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39052 X	39052	-0-	-0-	-0-	5726	1	30122	3	N	2913	3356	1			242
						3204	9									
02	38229 X	38229	-0-	-0-	-0-	7502	1	26858	3	N	3517	3418	1			341
						3869	9									
03	39385 X	39385	-0-	-0-	-0-	4398	1	31372	3	N	3286	3071	1			556
						3615	9									
04	37440 X	27551	-0-	-9889	-0-	25336	3	2215	9	N	2014	2034	1			536
05	38688 X	38146	-0-	-542	-0-	34947	3	3199	9	N	2908	2579	1			865
06	37440 X	31938	-0-	-5502	-0-	29178	3	2760	9	N	2509	2878	1			496
07	40858 X	34781	-0-	-6077	-0-	31831	3	2950	9	N	2682	2555	1			623
08	39370 X	32175	-0-	-7195	-0-	29656	3	2519	9	N	2290	2572	1			341
09	36930 X	31872	-0-	-5058	-0-	29346	3	2526	9	N	2296	2168	1			469
10	38161 X	29545	-0-	-8616	-0-	823	1	26227	2	N	2268	2328	1			409
						2495	9									
11	33660 X	27042	-0-	-6618	-0-	383	1	24104	3	N	2323	2363	1	2	8	367
						2555	9									
12	34782 X	26813	-0-	-7969	-0-	24391	2	2422	9	N	2202	2237	1			332

TOTAL GAS PROD: 396,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,208

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

01	46376 X	38451	-0-	-7925	-0-	1610	1	33757	3	N	2804	3524	1			277
						3084	9									
02	49213 X	34485	-0-	-14728	-0-	652	1	31553	3	N	2073	1964	1			386
						2280	9									
03	52607 X	31866	-0-	-20741	-0-	3655	1	26075	3	N	1942	1855	1			473
						2136	9									
04	45570 X	27772	-0-	-17798	-0-	26179	3	1593	9	N	1448	1640	1			281
05	41912 X	30519	-0-	-11393	-0-	28629	3	1890	9	N	1718	1640	1			359
06	37200 X	27182	-0-	-10018	-0-	675	1	24828	3	N	1526	1618	1	1	8	266
						1679	9									
07	36859 X	24536	-0-	-12323	-0-	22910	3	1626	9	N	1478	1524	1			220
08	31868 X	25639	-0-	-6229	-0-	23781	3	1858	9	N	1689	1695	1			214
09	29520 X	20018	-0-	-9502	-0-	18577	3	1441	9	N	1310	1302	1			222
10	30504 X	22339	-0-	-8165	-0-	631	1	20106	2	N	1456	1477	1			201
						1602	9									
11	27180 X	20488	-0-	-6692	-0-	296	1	18617	2	N	1432	1353	1			280
						1575	9									
12	25637 X	19211	-0-	-6426	-0-	17804	2	1407	9	N	1279	1370	1			189

TOTAL GAS PROD: 322,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23259	X	23259	-0-	-0-	-0-	23216	3	43	9	N	39					139
02	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	451	1	16918	3	N	37	143	1			33
							41	9									
03	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	336	1	16579	3	N	32					65
							35	9									
04	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	283	1	14867	3	Y	49	48	1			66
							54	9									
05	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	132	1	14484	3	Y	67	31	1			102
							74	9									
06	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	227	1	16340	3	Y	70	92	1			80
							77	9									
07	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	248	1	14387	3	Y	59	59	1			80
							65	9									
08	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	104	1	7281	3	Y	25					105
							28	9									
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	56	1	4159	3	Y	37	73	1			69
							41	9									
10	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	886	1	12380	3	Y	27	42	1			54
							30	9									
11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	60	1	10391	3	Y	46	44	1	6	8	50
							51	9									
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	45	1	4685	3	Y	2	33	1			19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 159,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37846	X	37846	-0-	-0-	-0-	1252	1	26261	3	N	9394	9402	1			568
							10333	9									
02	36366	X	33905	-0-	-2461	-0-	497	1	24032	3	N	8524	8908	1			184
							9376	9									
03	38874	X	32344	-0-	-6530	-0-	2900	1	20689	3	N	7959	7620	1			523
							8755	9									
04	37440	X	29520	-0-	-7920	-0-	19581	3	9939	9	N	9035	9187	1			371
05	37851	X	31265	-0-	-6586	-0-	21416	3	9849	9	N	8954	8713	1	1	8	611
06	36630	X	26691	-0-	-9939	-0-	487	1	17922	3	N	7529	8039	1	1	8	100
							8282	9									
07	36239	X	24413	-0-	-11826	-0-	16629	3	7784	9	N	7076	6655	1			521
08	32333	X	19018	-0-	-13315	-0-	18022	3	996	9	N	905	929	1			497
09	30270	X	17487	-0-	-12783	-0-	16565	3	922	9	N	838	832	1			503
10	31279	X	16674	-0-	-14605	-0-	481	1	15320	2	N	794	843	1			454
							873	9									
11	26700	X	15081	-0-	-11619	-0-	223	1	14016	2	N	765	723	1			496
							842	9									
12	24428	X	16047	-0-	-8381	-0-	14896	2	1151	9	N	1046	1356	1			186

TOTAL GAS PROD: 300,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,819

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 10-DR TR2 WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101556	X	42787	-0-	-58769	-0-	2001	1	37082	3	N	3367	4186	1			227
							3704	9									
02	95004	X	36113	-0-	-58891	-0-	1533	1	31180	3	N	3091	3158	1			160
							3400	9									
03	101556	X	34646	-0-	-66910	-0-	3905	1	27859	3	N	2620	2331	1			449
							2882	9									
04	98280	X	23185	-0-	-75095	-0-	21291	3	1894	9	N	1722	1643	1			528
05	101556	X	35578	-0-	-65978	-0-	32791	3	2787	9	N	2534	2543	1			519
06	98280	X	25771	-0-	-72509	-0-	23108	3	2663	9	N	2421	2488	1			452
07	38595	X	28701	-0-	-9894	-0-	26293	3	2408	9	N	2189	2290	1			351
08	35588	X	33005	-0-	-2583	-0-	30785	3	2220	9	N	2018	1923	1			446
09	34440	X	23674	-0-	-10766	-0-	21914	3	1760	9	N	1600	1655	1			391
10	35588	X	22104	-0-	-13484	-0-	620	1	19745	2	N	1581	1573	1			399
							1739	9									
11	31950	X	18337	-0-	-13613	-0-	259	1	16297	2	N	1619	1555	1			463
							1781	9									
12	33015	X	20981	-0-	-12034	-0-	18480	2	2501	9	N	2274	2329	1			408

TOTAL GAS PROD: 344,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,036

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 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	89962	X	45263	-0-	-44699	-0-	28800	1	14729	3	N	1576	2944	1			139
							1734	9									
02	84158	X	36445	-0-	-47713	-0-	7420	1	26563	3	N	2238	2067	1			310
							2462	9									
03	89962	X	25393	-0-	-64569	-0-	2859	1	20398	3	N	1942	1827	1			425
							2136	9									
04	87060	X	22939	-0-	-64121	-0-	20937	3	2002	9	N	1820	1821	1			424
05	89962	X	27619	-0-	-62343	-0-	25237	3	2382	9	N	2165	1990	1	3	8	596
06	87060	X	22243	-0-	-64817	-0-	20383	3	1860	9	N	1691	2129	1			158
07	38967	X	23255	-0-	-15712	-0-	21129	3	2126	9	N	1933	1815	1			276
08	27621	X	21625	-0-	-5996	-0-	19682	3	1943	9	N	1766	1764	1			278
09	26730	X	20426	-0-	-6304	-0-	18770	3	1656	9	N	1505	1445	1			338
10	27621	X	23301	-0-	-4320	-0-	646	1	20584	2	N	1883	1911	1			310
							2071	9									
11	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	329	1	20667	3	N	1742	1840	1	6	8	206
							1916	9									
12	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	22879	2	1521	9	N	1383	1426	1			163

TOTAL GAS PROD: 315,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,644

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116157 X	8531	-0-	-107626	-0-	536	1	7843	3	N	138	133	1			38
						152	9									
02	108663 X	8948	-0-	-99715	-0-	271	1	8145	3	N	484	407	1			115
						532	9									
03	116157 X	6544	-0-	-109613	-0-	10	1	6425	3	N	99	95	1			119
						109	9									
04	112410 X	7946	-0-	-104464	-0-	7829	3	117	9	N	106	110	1			115
05	116157 X	7734	-0-	-108423	-0-	7616	3	118	9	N	107	104	1			118
06	112410 X	6808	-0-	-105602	-0-	6718	3	90	9	N	82	96	1			104
07	9579 X	4384	-0-	-5195	-0-	4316	3	68	9	N	62	54	1			112
08	8215 X	1646	-0-	-6569	-0-	1624	3	22	9	N	20	21	1			111
09	7950 X	1491	-0-	-6459	-0-	1473	3	18	9	N	16	15	1			112
10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	566	1	7916	2	N	87	93	1			106
						96	9									
11	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	37	1	6515	2	N	68	66	1			108
						75	9									
12	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	N	51	147	1			12
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 70,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

GATES 10-DR TR2 WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

01	97991 X	33609	-0-	-64382	-0-	1625	1	30125	3	N	1690	1945	1			-0-
						1859	9									
02	91669 X	27500	-0-	-64169	-0-	1208	1	24576	3	N	1560	1560	1			-0-
						1716	9									
03	97991 X	26570	-0-	-71421	-0-	3088	1	22033	3	N	1317	1172	1			145
						1449	9									
04	94830 X	22844	-0-	-71986	-0-	21584	3	1260	9	N	1145	1093	1			197
05	97991 X	26178	-0-	-71813	-0-	24801	3	1377	9	N	1252	1256	1			193
06	19543 X	19543	-0-	-0-	-0-	18170	3	1373	9	N	1248	1282	1	1	8	158
07	97991 X	21184	-0-	-76807	-0-	19922	3	1262	9	N	1147	1200	1			105
08	97991 X	19672	-0-	-78319	-0-	18739	3	933	9	N	848	808	1			145
09	94830 X	21019	-0-	-73811	-0-	19893	3	1126	9	N	1024	1059	1			110
10	97991 X	21742	-0-	-76249	-0-	628	1	20018	2	N	996	991	1			115
						1096	9									
11	20490 X	16439	-0-	-4051	-0-	241	1	15147	3	N	955	915	1	2	8	153
						1051	9									
12	21731 X	17206	-0-	-4525	-0-	16837	2	369	9	N	335	416	1			72

TOTAL GAS PROD: 273,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,517

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57365	-0-	57365	87827	55981	3	1384	9	N	1258	1353	1			244
02	0		45418	-0-	45418	133245	1158	1	43438	3	N	747	959	1			32
							822	9									
03	179889	X	46644	-0-	-133245	-0-	905	1	44669	3	N	973	886	1			119
							1070	9									
04	66180	X	40546	-0-	-25634	-0-	743	1	39067	3	N	669	544	1			244
							736	9									
05	68386	X	33038	-0-	-35348	-0-	293	1	32130	3	N	559	571	1			232
							615	9									
06	66180	X	35953	-0-	-30227	-0-	484	1	34748	3	N	655	683	1			204
							721	9									
07	68386	X	16026	-0-	-52360	-0-	267	1	15437	3	N	293	377	1			120
							322	9									
08	68386	X	34694	-0-	-33692	-0-	483	1	33659	3	N	502	194	1			428
							552	9									
09	66180	X	13384	-0-	-52796	-0-	176	1	12992	3	N	196	459	1			165
							216	9									
10	68386	X	34869	-0-	-33517	-0-	23	1	34505	3	N	310	335	1			140
							341	9									
11	66180	X	35968	-0-	-30212	-0-	203	1	35352	2	N	375	381	1			134
							413	9									
12	68386	X	13029	-0-	-55357	-0-	124	1	12796	2	Y	99	216	1			17
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 406,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,636

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

01	110949	X	23573	-0-	-87376	-0-	1444	1	21137	3	N	902	881	1			125
							992	9									
02	103791	X	9775	-0-	-94016	-0-	297	1	8926	3	N	502	382	1			245
							552	9									
03	110949	X	16051	-0-	-94898	-0-	22	1	15152	3	N	797	748	1			294
							877	9									
04	107370	X	15525	-0-	-91845	-0-	14842	3	683	9	N	621	758	1			157
05	110949	X	15788	-0-	-95161	-0-	15120	3	668	9	N	607	560	1			204
06	107370	X	14406	-0-	-92964	-0-	13866	3	540	9	N	491	573	1			122
07	110949	X	13045	-0-	-97904	-0-	12522	3	523	9	N	475	390	1			207
08	110949	X	13029	-0-	-97920	-0-	12523	3	506	9	N	460	572	1			95
09	107370	X	10204	-0-	-97166	-0-	9816	3	388	9	N	353	192	1			256
10	110949	X	10056	-0-	-100893	-0-	646	1	9028	2	N	347	491	1			112
							382	9									
11	107370	X	9362	-0-	-98008	-0-	51	1	8955	2	N	324	369	1			67
							356	9									
12	110949	X	2325	-0-	-108624	-0-	21	1	2194	2	N	100	142	1			25
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 153,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,979

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 10-DR TR1 WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247097	X	38964	-0-	-208133	-0-	36386	3	2578	9	Y	2344	2951	1			161
02	62727	X	34954	-0-	-27773	-0-	32616	3	2338	9	Y	2125	2132	1			154
03	67053	X	35497	-0-	-31556	-0-	33293	3	2204	9	Y	2004	1867	1			291
04	64890	X	28027	-0-	-36863	-0-	26444	3	1583	9	Y	1439	1237	1			493
05	67053	X	31250	-0-	-35803	-0-	29399	3	1851	9	Y	1683	1400	1			776
06	64890	X	29451	-0-	-35439	-0-	27922	3	1529	9	Y	1390	2008	1			158
07	67053	X	27947	-0-	-39106	-0-	26362	3	1585	9	Y	1441	1299	1			300
08	67053	X	26091	-0-	-40962	-0-	24582	3	1509	9	Y	1372	1538	1			134
09	64890	X	22618	-0-	-42272	-0-	21476	3	1142	9	Y	1038	898	1			274
10	67053	X	20144	-0-	-46909	-0-	584	1	18604	3	Y	869	709	1			434
							956	9									
11	64890	X	18499	-0-	-46391	-0-	270	1	17010	3	Y	1108	1141	1			401
							1219	9									
12	67053	X	17469	-0-	-49584	-0-	16161	3	1308	9	Y	1189	1349	1			241

TOTAL GAS PROD: 330,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,002

GATES 10-DR TR1 WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

01	0	W	43504	-0-	43504	304920	40482	3	3022	9	Y	2747	3010	1			-0-
02	0	W	38456	-0-	38456	343376	35742	3	2714	9	Y	2467	2467	1			-0-
03	0	W	39250	-0-	39250	382626	36690	3	2560	9	Y	2327	2167	1			160
04	0	W	31624	-0-	31624	414250	29748	3	1876	9	Y	1705	1467	1			398
05	0	W	34088	-0-	34088	448338	31966	3	2122	9	Y	1929	1603	1			724
06	0	W	32190	-0-	32190	480528	30432	3	1758	9	Y	1598	2307	1			15
07	0	W	30483	-0-	30483	511011	28670	3	1813	9	Y	1648	1485	1			178
08	0	W	18052	-0-	18052	529063	16965	3	1087	9	Y	988	1108	1			58
09	0	W	12220	-0-	12220	541283	11550	3	670	9	Y	609	529	1			138
10	0	W	9528	-0-	9528	550811	274	1	8722	3	Y	484	395	1			227
							532	9									
11	0	W	17406	-0-	17406	568217	256	1	16096	3	Y	958	986	1			199
							1054	9									
12	0	W	15119	-0-	15119	583336	13848	3	1271	9	Y	1155	1128	1			226

TOTAL GAS PROD: 321,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,615

GATES 10-DR TR1 WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8621 - 12418

01	237205	X	35726	-0-	-201479	-0-	32761	3	2965	9	Y	2695	3156	1			156
02	61973	X	30561	-0-	-31412	-0-	27969	3	2592	9	Y	2356	2359	1			153
03	66247	X	30461	-0-	-35786	-0-	28086	3	2375	9	Y	2159	2011	1			301
04	64110	X	23831	-0-	-40279	-0-	22138	3	1693	9	Y	1539	1324	1			516
05	66247	X	25687	-0-	-40560	-0-	23774	3	1913	9	Y	1739	1446	1			809
06	64110	X	23787	-0-	-40323	-0-	22232	3	1555	9	Y	1414	2042	1			181
07	66247	X	22453	-0-	-43794	-0-	20851	3	1602	9	Y	1456	1313	1			324
08	66247	X	18072	-0-	-48175	-0-	16759	3	1313	9	Y	1194	1339	1			179
09	64110	X	13394	-0-	-50716	-0-	12565	3	829	9	Y	754	652	1			281
10	66247	X	10941	-0-	-55306	-0-	311	1	9908	3	Y	656	535	1			402
							722	9									
11	64110	X	17645	-0-	-46465	-0-	256	1	16115	3	Y	1158	1193	1			367
							1274	9									
12	66247	X	11630	-0-	-54617	-0-	10628	3	1002	9	Y	911	1094	1			184

TOTAL GAS PROD: 264,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,031

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243282 X	24005	-0-	-219277	-0-	1508	1	22082	3	N	377	280	1			167
						415	9									
02	94105 X	19116	-0-	-74989	-0-	605	1	18172	3	N	308	376	1			99
						339	9									
03	100595 X	18027	-0-	-82568	-0-	26	1	17704	3	N	270	182	1			187
						297	9									
04	97350 X	15930	-0-	-81420	-0-	15664	3	266	9	N	242	362	1			67
05	100595 X	15032	-0-	-85563	-0-	14760	3	272	9	N	247	185	1			129
06	97350 X	13378	-0-	-83972	-0-	13138	3	240	9	N	218	192	1			155
07	100595 X	6414	-0-	-94181	-0-	6309	3	105	9	N	95	180	1			70
08	100595 X	1158	-0-	-99437	-0-	1158	3			N	-0-					70
09	97350 X	4198	-0-	-93152	-0-	4139	3	59	9	N	54					124
10	100595 X	14197	-0-	-86398	-0-	934	1	13045	2	N	198	279	1			43
						218	9									
11	97350 X	9343	-0-	-88007	-0-	52	1	9120	2	N	155	48	1			150
						171	9									
12	100595 X	3120	-0-	-97475	-0-	30	1	3044	2	N	42	127	1			65
						46	9									

TOTAL GAS PROD: 143,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

GATES 10-DR TR1 WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

01	340879 X	65088	-0-	-275791	-0-	9972	1	52458	3	Y	2416	2829	1			94
						2658	9									
02	117566 X	54028	-0-	-63538	-0-	11297	1	40445	3	Y	2078	2081	1			91
						2286	9									
03	125674 X	54004	-0-	-71670	-0-	6384	1	45545	3	Y	1886	1757	1			220
						2075	9									
04	121620 X	37471	-0-	-84149	-0-	36164	3	1307	9	Y	1188	1021	1			387
05	125674 X	46183	-0-	-79491	-0-	44500	3	1683	9	Y	1530	1273	1			644
06	121620 X	37094	-0-	-84526	-0-	35761	3	1333	9	Y	1212	1750	1			106
07	125674 X	38996	-0-	-86678	-0-	37631	3	1365	9	Y	1241	1119	1			228
08	125674 X	35703	-0-	-89971	-0-	34428	3	1275	9	Y	1159	1300	1			87
09	121620 X	21535	-0-	-100085	-0-	20854	3	681	9	Y	619	535	1			171
10	125674 X	17371	-0-	-108303	-0-	513	1	16343	2	Y	468	382	1			257
						515	9									
11	121620 X	26214	-0-	-95406	-0-	396	1	24895	2	Y	839	864	1			232
						923	9									
12	125674 X	20617	-0-	-105057	-0-	19557	3	1060	9	Y	964	1004	1			192

TOTAL GAS PROD: 454,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,600

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51211	-0-	51211	204255	269	1	47430	3	N	3193	3497	1			-0-
							3512	9									
02	0		48157	-0-	48157	252412	720	1	44239	3	Y	2907	2855	1			52
							3198	9									
03	0	W	42986	-0-	42986	295398	4926	1	35141	3	Y	2654	2670	1			36
							2919	9									
04	0	W	40422	-0-	40422	335820	37867	3	2555	9	Y	2323	2294	1			65
05	0	W	59519	-0-	59519	395339	55876	3	3643	9	Y	3312	3312	1			65
06	0	W	46196	-0-	46196	441535	1437	1	41963	3	Y	2542	2600	1			7
							2796	9									
07	0	W	44495	-0-	44495	486030	41834	3	2661	9	Y	2419	2426	1			-0-
08	0	W	40393	-0-	40393	526423	37991	3	2402	9	Y	2184	2139	1			45
09	0	W	36372	-0-	36372	562795	34213	3	2159	9	Y	1963	1944	1			64
10	0	W	18042	-0-	18042	580837	514	1	16387	2	Y	1037	997	1			104
							1141	9									
11	0	W	35598	-0-	35598	616435	520	1	32716	2	Y	2147	2251	1			-0-
							2362	9									
12	0	W	32294	-0-	32294	648729	29900	2	2394	9	Y	2176	2038	1			138

TOTAL GAS PROD: 495,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,857

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		68768	-0-	68768	266168	10158	1	53439	3	N	4701	5586	1			90
							5171	9									
02	0		61739	-0-	61739	327907	12242	1	43828	3	N	5154	4928	1			316
							5669	9									
03	387529	X	59622	-0-	-327907	-0-	6762	1	48240	3	N	4200	4264	1			252
							4620	9									
04	79110	X	46993	-0-	-32117	-0-	43166	3	3827	9	N	3479	2911	1			820
05	81747	X	50843	-0-	-30904	-0-	46566	3	4277	9	N	3888	3315	1	7	8	1386
06	79110	X	46888	-0-	-32222	-0-	1419	1	40487	3	N	4529	4636	1	11	8	1268
							4982	9									
07	81747	X	47737	-0-	-34010	-0-	43031	3	4706	9	N	4278	4277	1			1269
08	81747	X	194	-0-	-81553	-0-	179	3	15	9	N	14	69	1			1214
09	79110	X	10247	-0-	-68863	-0-	9267	3	980	9	N	891	878	1			1227
10	81747	X	34957	-0-	-46790	-0-	958	1	30510	2	N	3172	3184	1			1215
							3489	9									
11	79110	X	34387	-0-	-44723	-0-	484	1	30443	2	N	3145	3124	1			1236
							3460	9									
12	81747	X	37079	-0-	-44668	-0-	34340	3	2739	9	N	2490	3504	1			222

TOTAL GAS PROD: 499,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,941

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61374	-0-	61374	217515	322	1	56843	3	Y	3826	4195	1			-0-
							4209	9									
02	0		52620	-0-	52620	270135	786	1	48304	3	Y	3209	3151	1			58
							3530	9									
03	0		44760	-0-	44760	314895	5129	1	36591	3	Y	2764	2781	1			41
							3040	9									
04	0	W	38292	-0-	38292	353187	35869	3	2423	9	Y	2203	2176	1			68
05	0	W	42115	-0-	42115	395302	39533	3	2582	9	Y	2347	2347	1			68
06	0	W	35709	-0-	35709	431011	1111	1	32430	3	Y	1971	2015	1			24
							2168	9									
07	0	W	35310	-0-	35310	466321	33198	3	2112	9	Y	1920	1944	1			-0-
08	0	W	32722	-0-	32722	499043	30773	3	1949	9	Y	1772	1735	1			37
09	0	W	29159	-0-	29159	528202	27426	3	1733	9	Y	1575	1561	1			51
10	0	W	28236	-0-	28236	556438	805	1	25643	2	Y	1625	1562	1			114
							1788	9									
11	0	W	25556	-0-	25556	581994	374	1	23492	2	Y	1536	1645	1			5
							1690	9									
12	0	W	26965	-0-	26965	608959	24626	2	2339	9	Y	2126	1995	1			136

TOTAL GAS PROD: 452,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,874

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42971	-0-	42971	74015	41906	3	1065	9	Y	968	963	1			272
02	0		35871	-0-	35871	109886	904	1	33929	3	Y	944	914	1			302
							1038	9									
03	0		30830	-0-	30830	140716	600	1	29599	3	Y	574	786	1			90
							631	9									
04	167177	X	26461	-0-	-140716	-0-	483	1	25380	3	Y	544	469	1			165
							598	9									
05	97805	X	26794	-0-	-71011	-0-	238	1	26081	3	Y	432	464	1			133
							475	9									
06	94650	X	33946	-0-	-60704	-0-	459	1	32996	3	Y	446	418	1			161
							491	9									
07	97805	X	18269	-0-	-79536	-0-	306	1	17725	3	Y	216	340	1			37
							238	9									
08	97805	X	25663	-0-	-72142	-0-	358	1	24979	3	Y	296	276	1			57
							326	9									
09	94650	X	14275	-0-	-80375	-0-	186	1	13746	3	Y	312	142	1			227
							343	9									
10	97805	X	25517	-0-	-72288	-0-	1670	1	23337	2	Y	464	672	1			19
							510	9									
11	94650	X	21701	-0-	-72949	-0-	122	1	21143	3	Y	396	280	1	34	8	101
							436	9									
12	97805	X	16374	-0-	-81431	-0-	157	1	16173	2	Y	40	139	1			2
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 318,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,632

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		66407	-0-	66407	90170	9963	1	52409	3	N	3668	3934	1			-0-
							4035	9									
02	0		37036	-0-	37036	127206	7734	1	27687	3	N	1468	1356	1			112
							1615	9									
03	0		46084	-0-	46084	173290	5361	1	38248	3	N	2250	2116	1			246
							2475	9									
04	0		40204	-0-	40204	213494	37962	3	2242	9	N	2038	2040	1			244
05	0		34668	-0-	34668	248162	32772	3	1896	9	N	1724	1587	1			381
06	277327	X	29165	-0-	-248162	-0-	27632	3	1533	9	N	1394	1754	1			21
07	70618	X	30248	-0-	-40370	-0-	28486	3	1762	9	N	1602	1505	1			118
08	70618	X	28861	-0-	-41757	-0-	27210	3	1651	9	N	1501	1499	1			120
09	68340	X	34665	-0-	-33675	-0-	32892	3	1773	9	N	1612	1547	1			185
10	70618	X	27558	-0-	-43060	-0-	791	1	25206	2	N	1419	1440	1			164
							1561	9									
11	68340	X	23717	-0-	-44623	-0-	351	1	22054	2	N	1193	1265	1			92
							1312	9									
12	70618	X	21849	-0-	-48769	-0-	20099	2	1750	9	N	1591	1512	1			171

TOTAL GAS PROD: 420,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,460

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 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	0		3919	-0-	3919	3919	16	1	2761	3	Y	1038	1038	1			-0-
							1142	9									
02	0		65639	-0-	65639	69558	954	1	58626	3	Y	5508	5409	1			99
							6059	9									
03	0		61410	-0-	61410	130968	6812	1	48600	3	Y	5453	5486	1			66
							5998	9									
04	0		83367	-0-	83367	214335	75797	3	7570	9	Y	6882	6796	1			152
05	0		76053	-0-	76053	290388	69347	3	6706	9	Y	6096	6097	1			151
06	353157	X	62769	-0-	-290388	-0-	1890	1	55189	3	Y	5173	5290	1			34
							5690	9									
07	102145	X	65273	-0-	-36872	-0-	59631	3	5642	9	Y	5129	5163	1			-0-
08	102145	X	59265	-0-	-42880	-0-	54086	3	5179	9	Y	4708	4610	1			98
09	98850	X	53399	-0-	-45451	-0-	48837	3	4562	9	Y	4147	4109	1			136
10	102145	X	50077	-0-	-52068	-0-	1386	1	44151	2	Y	4127	3968	1			295
							4540	9									
11	98850	X	42316	-0-	-56534	-0-	599	1	37672	2	Y	3677	3938	1			34
							4045	9									
12	102145	X	41180	-0-	-60965	-0-	38433	2	2747	9	Y	2497	2367	1			164

TOTAL GAS PROD: 664,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,435

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR G.U. WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 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	0		79972	-0-	79972	79972	3595	1	75387	3	N	900	900	1			-0-
							990	9									
02	0		78405	-0-	78405	158377	1565	1	75684	3	N	1051	928	1			123
							1156	9									
03	0		72843	-0-	72843	231220	8843	1	63087	3	N	830	789	1			164
							913	9									
04	0		88319	-0-	88319	319539	87939	3	380	9	N	345	498	1			11
05	0		88527	-0-	88527	408066	87716	3	811	9	N	737	483	1			265
06	0		78321	-0-	78321	486387	2052	1	75437	3	N	756	959	1			62
							832	9									
07	567103	X	80716	-0-	-486387	-0-	80160	3	556	9	N	505	567	1			-0-
08	97061	X	90429	-0-	-6632	-0-	84530	3	5899	9	N	5363	5363	1			-0-
09	93930	X	82941	-0-	-10989	-0-	77577	3	5364	9	N	4876	4845	1			31
10	97061	X	81173	-0-	-15888	-0-	2311	1	73598	2	N	4785	4816	1			-0-
							5264	9									
11	93930	X	73516	-0-	-20414	-0-	1073	1	67463	2	N	4527	4277	1			250
							4980	9									
12	97061	X	70808	-0-	-26253	-0-	65575	2	5233	9	N	4757	4401	1			606

TOTAL GAS PROD: 965,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,432

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19073	-0-	19073	19073	18326	3	747	9	Y	679	676	1			3
02	0		55287	-0-	55287	74360	1387	1	52066	3	Y	1667	1613	1			57
							1834	9									
03	0		49460	-0-	49460	123820	959	1	47294	3	Y	1097	1154	1			-0-
							1207	9									
04	0		38903	-0-	38903	162723	706	1	37138	3	Y	963	831	1			132
							1059	9									
05	0		32235	-0-	32235	194958	285	1	31240	3	Y	645	692	1			85
							710	9									
06	0		36471	-0-	36471	231429	492	1	35344	3	Y	577	541	1			121
							635	9									
07	252452	X	21023	-0-	-231429	-0-	351	1	20349	3	Y	294	415	1			-0-
							323	9									
08	66588	X	25130	-0-	-41458	-0-	350	1	24425	3	Y	323	301	1			22
							355	9									
09	64440	X	12412	-0-	-52028	-0-	161	1	11918	3	Y	303	138	1			187
							333	9									
10	66588	X	25814	-0-	-40774	-0-	1686	1	23552	2	Y	524	575	1			136
							576	9									
11	64440	X	22159	-0-	-42281	-0-	125	1	21738	3	Y	269	296	1			109
							296	9									
12	66588	X	14722	-0-	-51866	-0-	140	1	14417	3	Y	150	254	1			5
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 352,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,491

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 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
02	0		49079	-0-	49079	49079	726	1	44618	3	Y	3395	3334	1			61
							3735	9									
03	0		52999	-0-	52999	102078	6001	1	42814	3	Y	3804	3827	1			38
							4184	9									
04	0		61368	-0-	61368	163446	56867	3	4501	9	Y	4092	4041	1			89
05	0		53633	-0-	53633	217079	49813	3	3820	9	Y	3473	3473	1			89
06	0		44222	-0-	44222	261301	1359	1	39697	3	Y	2878	2943	1			24
							3166	9									
07	304500	X	43199	-0-	-261301	-0-	40190	3	3009	9	Y	2735	2759	1			-0-
08	75578	X	38493	-0-	-37085	-0-	35772	3	2721	9	Y	2474	2422	1			52
09	73140	X	34665	-0-	-38475	-0-	32271	3	2394	9	Y	2176	2156	1			72
10	75578	X	33125	-0-	-42453	-0-	934	1	29757	2	Y	2213	2128	1			157
							2434	9									
11	73140	X	29011	-0-	-44129	-0-	419	1	26362	2	Y	2027	2171	1			13
							2230	9									
12	75578	X	26388	-0-	-49190	-0-	24375	2	2013	9	Y	1830	1724	1			119

TOTAL GAS PROD: 466,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,097

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

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-

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

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-

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

03	0		8999	-0-	8999	8999	1008	1	7189	3	N	729	191	1			538
							802	9									
04	0		77501	-0-	77501	86500	1098	1	69316	3	N	6443	6400	1			581
							7087	9									
05	0		82500	-0-	82500	169000	1368	1	73712	3	N	6745	6491	1			835
							7420	9									
06	0		77648	-0-	77648	246648	4432	1	66881	3	N	5759	6509	1	1	8	84
							6335	9									
07	0		80005	-0-	80005	326653	73970	3	6035	9	N	5486	5331	1			239
08	0		70465	-0-	70465	397118	65469	3	4996	9	N	4542	4594	1			187
09	460038	X	62920	-0-	-397118	-0-	58344	3	4576	9	N	4160	4048	1			299
10	82832	X	60928	-0-	-21904	-0-	1723	1	54890	2	N	3923	3931	1			291
							4315	9									
11	80160	X	51836	-0-	-28324	-0-	753	1	47350	3	N	3394	3218	1	3	8	464
							3733	9									
12	82832	X	27054	-0-	-55778	-0-	24955	2	2099	9	N	1908	2274	1			98

TOTAL GAS PROD: 599,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,089

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28786 X	28786	-0-	-0-	-0-	873	1	26248	3	N	1514	1274	1			240
						1665	9									
03	80382 X	80382	-0-	-0-	-0-	111	1	74946	3	N	4841	4662	1			419
						5325	9									
04	62021 X	62021	-0-	-0-	-0-	58263	3	3758	9	N	3416	3525	1			310
05	50260 X	50260	-0-	-0-	-0-	47157	3	3103	9	N	2821	2745	1			386
06	36567 X	36567	-0-	-0-	-0-	34523	3	2044	9	N	1858	2173	1			71
07	33461 X	33461	-0-	-0-	-0-	31402	3	2059	9	N	1872	1644	1			299
08	21269 X	21269	-0-	-0-	-0-	19866	3	1403	9	N	1275	1558	1			16
09	92580 X	35655	-0-	-56925	-0-	33848	3	1807	9	Y	1643	1547	1			112
10	95666 X	22205	-0-	-73461	-0-	1401	1	19573	2	Y	1119	1184	1			47
						1231	9									
11	92580 X	29221	-0-	-63359	-0-	159	1	27719	2	Y	1221	1198	1			70
						1343	9									
12	95666 X	10312	-0-	-85354	-0-	98	1	10131	2	Y	75	134	1			11
						83	9									

TOTAL GAS PROD: 410,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,655

GATES 07-DR GU M WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	29201	-0-	29201	29201	820	1	26127	2	Y	2049	1672	1			377
						2254	9									
11	T. A.	59995	-0-	59995	89196	866	1	54477	2	Y	4229	4354	1			252
						4652	9									
12	T. A.	54668	-0-	54668	143864	50671	3	3997	9	Y	3634	3183	1			703

TOTAL GAS PROD: 143,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,912

GATES 07-DR GU N WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	25617	-0-	25617	25617	725	1	23092	2	Y	1636	1335	1			301
						1800	9									
11	T. A.	42496	-0-	42496	68113	618	1	38858	2	Y	2745	2826	1			220
						3020	9									
12	T. A.	50181	-0-	50181	118294	46974	3	3207	9	Y	2915	2569	1			566

TOTAL GAS PROD: 118,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,296

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

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.	1035	-0-	1035	1035	7	1	963	3	N	59					59
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

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

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	45443	-0-	45443	45443	30	1	45405	3	N	7					7
						8	9									
11	T. A.	126218	-0-	126218	171661	720	1	125289	3	N	190	2	8			195
						209	9									
12	T. A.	115794	-0-	115794	287455	1111	1	114505	2	N	162	189	1			168
						178	9									

TOTAL GAS PROD: 287,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

LONG, A.G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	44864	-0-	44864	44864	410	1	43495	3	Y	872	810	1			62
						959	9									

TOTAL GAS PROD: 44,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

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

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27670	-0-	27670	27670	513	1	26982	3	Y	159	155	1			4
						175	9									
05	0	58319	-0-	58319	85989	524	1	57452	3	Y	312	146	1			170
						343	9									
06	0	53416	-0-	53416	139405	729	1	52392	3	Y	268	352	1			86
						295	9									
07	0	43395	-0-	43395	182800	733	1	42435	3	Y	206	206	1			86
						227	9									
08	0	27931	-0-	27931	210731	393	1	27422	3	Y	105					191
						116	9									
09	0	10926	-0-	10926	221657	144	1	10659	3	Y	112	220	1			83
						123	9									
10	0	32878	-0-	32878	254535	2190	1	30603	2	Y	77	121	1			39
						85	9									
11	277357 X	22822	-0-	-254535	-0-	130	1	22583	2	Y	99	109	1			29
						109	9									
12	107074 X	8081	-0-	-98993	-0-	77	1	7938	2	Y	60	57	1			32
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 285,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	37735	-0-	37735	37735	35334	3	2401	9	N	2183	1862	1	3	8	318
06	0	117430	-0-	117430	155165	3670	1	104745	3	N	8195	8409	1			104
						9015	9									
07	0	149352	-0-	149352	304517	138605	3	10747	9	N	9770	9768	1			106
08	0	130508	-0-	130508	435025	120527	3	9981	9	N	9074	9180	1			-0-
09	0	123628	-0-	123628	558653	114641	3	8987	9	N	8170	8056	1			114
10	0	124657	-0-	124657	683310	3521	1	112154	2	N	8165	8195	1			84
						8982	9									
11	0 W	122265	-0-	122265	805575	1774	1	111569	3	N	8111	8048	1	9	8	138
						8922	9									
12	0 W	57109	-0-	57109	862684	52150	3	4959	9	N	4508	4285	1			361

TOTAL GAS PROD: 862,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,176

LONG, A.G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

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.	36660	-0-	36660	36660	332	1	35301	3	Y	934	868	1			66
						1027	9									

TOTAL GAS PROD: 36,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	2126	-0-	2126	2126	17	1	1995	3	N	104					104
						114	9									

TOTAL GAS PROD: 2,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

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.	2117	-0-	2117	2117	15	1	1993	3	N	99					99
						109	9									

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

LONG, A.G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	47528	-0-	47528	47528	431	1	45758	3	Y	1217	1131	1			86
						1339	9									

TOTAL GAS PROD: 47,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	3544	-0-	3544	3544	27	1	3340	3	N	161					161
						177	9									

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 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
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-

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

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-

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9768 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GATES 10-DR TR1 WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 8326 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GATES 10-DR TR1 WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8331 PERF. N/A

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GATES 10-DR TR1 WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8333 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

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

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

GATES 10-DR TR1 WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GATES 07-DR WELL #: 30H RRCID -> 270573 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GATES 10-DR TR1 WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

GATES 10-DR TR1 WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8333 PERF. N/A

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-

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9795 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44055	-0-	44055	44055	743	1	43037	3	N	250	175	1	2	8	73
						275	9									
08	0	121977	-0-	121977	166032	1715	1	119621	3	N	583	375	1			281
						641	9									
09	0	109281	-0-	109281	275313	1452	1	107261	3	N	516	635	1			162
						568	9									
10	0	100052	-0-	100052	375365	65	1	99617	2	N	336	356	1			142
						370	9									
11	0	90216	-0-	90216	465581	512	1	89126	2	N	525	542	1			125
						578	9									
12	0	84359	-0-	84359	549940	805	1	83009	2	N	495	464	1			156
						545	9									

TOTAL GAS PROD: 549,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,705

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

08	0	64582	-0-	64582	64582	61549	3	3033	9	N	2757	2757	1			-0-
09	0	55739	-0-	55739	120321	53306	3	2433	9	Y	2212	2083	1			129
10	0	43756	-0-	43756	164077	2803	1	39163	2	Y	1627	1721	1			35
						1790	9									
11	0	39159	-0-	39159	203236	215	1	37372	2	Y	1429	1403	1			61
						1572	9									
12	0	31904	-0-	31904	235140	269	1	27754	2	Y	3528	3327	1			262
						3881	9									

TOTAL GAS PROD: 235,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,553

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	49663	-0-	49663	49663	45778	3	3885	9	N	3532	3013	1	4	8	515
06	0	68357	-0-	68357	118020	1972	1	56268	3	N	9197	9437	1			275
						10117	9									
07	0	135238	-0-	135238	253258	122646	3	12592	9	N	11447	11444	1			278
08	0	131427	-0-	131427	384685	119304	3	12123	9	N	11021	11217	1			82
09	0	111802	-0-	111802	496487	100956	3	10846	9	N	9860	9723	1			219
10	0	120017	-0-	120017	616504	3313	1	105515	2	N	10172	10209	1			182
						11189	9									
11	0	108355	-0-	108355	724859	1534	1	96510	2	N	9374	9312	1			244
						10311	9									
12	0	95274	-0-	95274	820133	87825	3	7449	9	N	6772	6473	1			543

TOTAL GAS PROD: 820,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,375

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

07	0	19850	-0-	19850	19850	18741	3	1109	9	N	1008	530	1			478
08	0	85117	-0-	85117	104967	81186	3	3931	9	Y	3574	3877	1			175
09	0	58317	-0-	58317	163284	55594	3	2723	9	Y	2475	2471	1			179
10	0	51706	-0-	51706	214990	3305	1	46170	2	Y	2028	1945	1			262
						2231	9									
11	0	43654	-0-	43654	258644	240	1	41695	2	Y	1563	1534	1			291
						1719	9									
12	0	20413	-0-	20413	279057	186	1	19148	2	Y	981	1238	1			34
						1079	9									

TOTAL GAS PROD: 279,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,629

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55847	-0-	55847	55847	3043	1	52065	3	N	672	376	1			296
						739	9									
09	0	84234	-0-	84234	140081	11863	1	71364	3	N	915	945	1			266
						1007	9									
10	0	101640	-0-	101640	241721	8962	1	91695	2	N	894	1107	1			53
						983	9									
11	0	68869	-0-	68869	310590	7973	1	60106	3	Y	718	582	1	10	8	179
						790	9									
12	0	64116	-0-	64116	374706	822	1	62163	2	Y	1028	997	1			210
						1131	9									

TOTAL GAS PROD: 374,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,227

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 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	13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	731	1	9974	2	N	2992	3171	1			143
						3291	9									
02	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	623	1	5914	2	N	2697	2612	1			228
						2074	4	2967	9							
03	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	638	1	7633	2	N	2615	2672	1			171
						153	4	2877	9							
04	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	574	1	6160	2	N	1888	1889	1			170
						331	4	2077	9							
05	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	573	1	7077	2	N	2105	2136	1			139
						397	4	2316	9							
06	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	601	1	6814	2	N	2007	2017	1			129
						334	4	2208	9							
07	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	744	1	7002	2	N	1972	1914	1			187
						332	4	2169	9							
08	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	620	1	6407	2	N	1689	1677	1			199
						172	4	1858	9							
09	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	679	1	5937	2	N	1620	1709	1			110
						213	4	1782	9							
10	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	1516	1	6078	2	N	1689	1629	1			170
						48	4	1858	9							
11	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	1315	1	5573	2	N	1658	1691	1			137
						30	4	1824	9							
12	8215 X	6095	-0-	-2120	-0-	1041	1	3791	2	N	1097	1135	1			99
						56	4	1207	9							

TOTAL GAS PROD: 118,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13803	-0-	13803	13803	717	1	9787	2	N	2999	3175	1			143
						3299	9									
02	DLQ G-10	14352	-0-	14352	28155	824	1	7830	2	N	2684	2600	1			227
						2746	4	2952	9							
03	DLQ G-10	15615	-0-	15615	43770	938	1	11205	2	N	2953	2987	1			193
						224	4	3248	9							
04	DLQ G-10	11019	-0-	11019	54789	693	1	7427	2	N	2273	2262	1			204
						399	4	2500	9							
05	DLQ G-10	12650	-0-	12650	67439	704	1	8705	2	N	2502	2541	1			165
						489	4	2752	9							
06	DLQ G-10	12581	-0-	12581	80020	769	1	8712	2	N	2430	2439	1			156
						427	4	2673	9							
07	91234 X	11214	-0-	-80020	-0-	801	1	7544	2	N	2284	2224	1			216
						357	4	2512	9							
08	15624 X	11720	-0-	-3904	-0-	793	1	8196	2	N	2283	2231	1			268
						220	4	2511	9							
09	12570 X	10897	-0-	-1673	-0-	842	1	7357	2	N	2213	2331	1			150
						264	4	2434	9							
10	12989 X	11407	-0-	-1582	-0-	1785	1	7156	2	N	2191	2120	1			221
						56	4	2410	9							
11	12570 X	10138	-0-	-2432	-0-	1542	1	6534	2	N	1843	1911	1			153
						35	4	2027	9							
12	11718 X	10509	-0-	-1209	-0-	1729	1	6305	2	N	2164	2126	1			191
						95	4	2380	9							

TOTAL GAS PROD: 145,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,819

KONE WELL #: 2H RRCID -> 261324 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. N/A

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	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15474 07/11/2011

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14002	-0-	14002	102253	737	1	10061	2	N	2913	3099	1			126
							3204	9									
02	0	W	11294	-0-	11294	113547	610	1	5795	2	N	2597	2518	1			205
							2032	4	2857	9							
03	0	W	4065	-0-	4065	117612	683	1	205	2	N	2740	2783	1			162
							163	4	3014	9							
04	0	W	9558	-0-	9558	127170	602	1	6457	2	N	1955	1942	1			175
							348	4	2151	9							
05	0	W	10095	-0-	10095	137265	553	1	6830	2	N	2116	2151	1			140
							384	4	2328	9							
06	0	W	9029	-0-	9029	146294	548	1	6212	2	N	1785	1808	1			117
							305	4	1964	9							
07	0	W	8738	-0-	8738	155032	638	1	6003	2	N	1647	1606	1			158
							285	4	1812	9							
08	164293	X	9261	-0-	-155032	-0-	613	1	6341	2	N	1942	1872	1			228
							171	4	2136	9							
09	9780	X	7226	-0-	-2554	-0-	579	1	5060	2	N	1277	1416	1			89
							182	4	1405	9							
10	10106	X	1127	-0-	-8979	-0-	165	1	661	2	N	269	326	1			32
							5	4	296	9							
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	1532	1	6495	2	N	1850	1733	1			149
							35	4	2035	9							
12	9269	X	8421	-0-	-848	-0-	1420	1	5174	2	N	1591	1600	1			140
							77	4	1750	9							

TOTAL GAS PROD: 102,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,682

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30825	-0-	-7212	-0-	1247	1	24273	3	Y	4823	4854	1			98
							5305	9									
02	35583	X	27107	-0-	-8476	-0-	1060	1	545	2	Y	5796	5729	1			165
							19126	3	6376	9							
03	38037	X	25286	-0-	-12751	-0-	949	1	378	2	Y	5982	5978	1			169
							17379	3	6580	9							
04	36810	X	16492	-0-	-20318	-0-	676	1	12787	3	Y	2754	2841	1			82
							3029	9									
05	38037	X	19080	-0-	-18957	-0-	766	1	13915	3	Y	3999	3995	1	1	8	85
							4399	9									
06	36810	X	14026	-0-	-22784	-0-	578	1	10612	3	Y	2578	2582	1			81
							2836	9									
07	38037	X	15020	-0-	-23017	-0-	514	1	11153	3	Y	3048	3062	1			67
							3353	9									
08	25296	X	15469	-0-	-9827	-0-	556	1	12220	3	Y	2448	2426	1			89
							2693	9									
09	18450	X	13732	-0-	-4718	-0-	498	1	10574	3	Y	2418	2448	1			59
							2660	9									
10	19065	X	11118	-0-	-7947	-0-	1049	1	7087	3	Y	2701	2609	1			151
							11	4	2971	9							
11	14970	X	12258	-0-	-2712	-0-	1116	1	7528	3	Y	3285	3353	1			83
							3614	9									
12	15469	X	11297	-0-	-4172	-0-	1117	1	7694	3	Y	2260	2250	1			93
							2486	9									

TOTAL GAS PROD: 211,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,092

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 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	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	41	1	47	3	N	266	309	1	2	8	320
							715	4	293	9							
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	239	4	1	9	N	1	168	1			153
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	1609	3	584	4	N	1044	846	1	11	8	340
							1148	9									
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	470	1	2992	3	N	797	855	1	10	8	272
							951	4	877	9							
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	686	1	3275	3	N	746	687	1	9	8	322
							821	9									
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	664	1	4495	3	N	669	693	1			298
							736	9									
07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	686	1	4635	3	N	678	695	1	4	8	277
							746	9									
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	686	1	4237	3	N	652	685	1	9	8	235
							717	9									
09	8460	X	5404	-0-	-3056	-0-	664	1	4110	3	N	573	520	1			288
							630	9									
10	6107	X	4528	-0-	-1579	-0-	686	1	3207	3	N	577	340	1			525
							635	9									
11	5910	X	4969	-0-	-941	-0-	664	1	3690	3	N	559	692	1			392
							615	9									
12	6076	X	4001	-0-	-2075	-0-	686	1	2752	3	N	512	524	1			380
							563	9									

TOTAL GAS PROD: 51,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,074

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 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	50809	X	41940	-0-	-8869	-0-	1695	1	32984	3	Y	6601	6632	1			134
							7261	9									
02	47531	X	36565	-0-	-10966	-0-	1534	1	789	2	Y	5967	5918	1			183
							27678	3	6564	9							
03	50809	X	35908	-0-	-14901	-0-	1518	1	605	2	Y	5446	5469	1			160
							27794	3	5991	9							
04	49170	X	32805	-0-	-16365	-0-	1340	1	25348	3	Y	5561	5607	1			114
							6117	9									
05	50809	X	31498	-0-	-19311	-0-	1330	1	24160	3	Y	5462	5457	1			119
							6008	9									
06	49170	X	28384	-0-	-20786	-0-	1185	1	21773	3	Y	4933	4916	1			136
							5426	9									
07	50809	X	28166	-0-	-22643	-0-	996	1	21617	3	Y	5048	5072	1			112
							5553	9									
08	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	973	1	21394	3	Y	4241	4257	1			96
							4665	9									
09	32820	X	25282	-0-	-7538	-0-	926	1	19670	3	Y	4260	4252	1			104
							4686	9									
10	35707	X	35707	-0-	-0-	-0-	1564	1	29742	3	Y	3960	3829	1			235
							45	4	4356	9							
11	36232	X	36232	-0-	-0-	-0-	1556	1	29846	3	Y	4391	4506	1			120
							4830	9									
12	35038	X	35038	-0-	-0-	-0-	1443	1	29380	3	Y	3832	3772	1			180
							4215	9									

TOTAL GAS PROD: 394,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,702

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63085 X	6969	-0-	-56116	-0-	592	1	5573	3	N	731	713	1			283
						804	9									
02	59015 X	4374	-0-	-54641	-0-	554	1	3366	3	N	413	524	1			172
						454	9									
03	63085 X	6238	-0-	-56847	-0-	511	1	5203	3	N	476	524	1	11	8	113
						524	9									
04	61050 X	4329	-0-	-56721	-0-	473	1	3448	3	N	371	354	1			130
						408	9									
05	63085 X	3234	-0-	-59851	-0-	538	1	2415	3	N	255	177	1	16	8	192
						281	9									
06	61050 X	5940	-0-	-55110	-0-	497	1	5006	3	N	397	522	1	7	8	60
						437	9									
07	63085 X	6433	-0-	-56652	-0-	591	1	5207	3	N	577	363	1			274
						635	9									
08	63085 X	5265	-0-	-57820	-0-	592	1	4152	3	N	474	524	1	9	8	215
						521	9									
09	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	772	1	4857	3	N	409	521	1			103
						450	9									
10	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	604	1	4768	3	N	418	352	1			169
						460	9									
11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	440	1	4334	3	N	386	349	1	22	8	184
						425	9									
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	441	1	5014	3	N	333	356	1	24	8	137
						366	9									

TOTAL GAS PROD: 65,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,240

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

01	32767 X	2991	-0-	-29776	-0-	1238	1	1314	3	N	399	293	1			330
						439	9									
02	30653 X	3269	-0-	-27384	-0-	1192	1	1660	3	N	379	497	1	42	8	170
						417	9									
03	32767 X	1560	-0-	-31207	-0-	777	1	561	3	N	202	172	1			200
						222	9									
04	31710 X	2361	-0-	-29349	-0-	888	1	1134	3	N	308	338	1	5	8	165
						339	9									
05	32767 X	2205	-0-	-30562	-0-	1038	1	829	3	N	307	173	1	9	8	290
						338	9									
06	31710 X	2214	-0-	-29496	-0-	969	1	953	3	N	265	336	1	7	8	212
						292	9									
07	32767 X	-0-	-0-	-32767	-0-					N	269	201	1			280
08	32767 X	-0-	-0-	-32767	-0-					N	238	332	1	12	8	174
09	2580 X	2213	-0-	-367	-0-	1093	1	879	3	N	219	174	1			219
						241	9									
10	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	1133	1	1258	3	N	236	171	1			284
						260	9									
11	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	1194	1	1638	3	N	189	349	1			124
						208	9									
12	2294 X	2262	-0-	-32	-0-	1134	1	894	3	N	213	175	1			162
						234	9									

TOTAL GAS PROD: 24,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8378	-0-	-7618	-0-	313	1	6089	3	Y	1796	1929	1			630
							1976	9									
02	14964	X	-0-	-0-	-14964	-0-					Y	8	412	1			226
03	15996	X	1394	-0-	-14602	-0-	27	1	11	2	Y	775	888	1			113
							503	3	853	9							
04	15480	X	3756	-0-	-11724	-0-	303	1	1537	3	Y	1742	1494	1			361
							1916	9									
05	15996	X	2848	-0-	-13148	-0-	256	1	1667	3	Y	841	981	1			221
							925	9									
06	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					Y	-0-	205	1			16
07	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	28	34	1			10
08	15996	X	2227	-0-	-13769	-0-	289	1	1560	3	Y	344	201	1			153
							378	9									
09	3750	X	2350	-0-	-1400	-0-	344	1	1247	3	Y	690	578	1			265
							759	9									
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	414	1	1605	3	Y	807	697	1			375
							888	9									
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	326	1	1628	3	Y	827	886	1			316
							910	9									
12	2418	X	1748	-0-	-670	-0-	256	1	589	3	Y	821	776	1			361
							903	9									

TOTAL GAS PROD: 28,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,679

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

01	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	242	342	1			242
02	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	106	9	8			339
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					339
04	13500	X	1067	-0-	-12433	-0-	287	1	680	3	N	91	170	1			260
							100	9									
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	84	163	1	24	8	157
06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	40					197
07	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	28					225
08	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	13	8	8			230
09	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	167	172	1			225
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					274
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9786	-0-	9786	148143	1094	1	7093	3	N	1454	1420	1	36	8	29
							1599	9									
02	0	W	9122	-0-	9122	157265	1044	1	186	2	N	1235	1225	1			39
							6533	3	1359	9							
03	0	W	9133	-0-	9133	166398	1095	1	146	2	N	1095	1101	1			33
							6687	3	1205	9							
04	0	W	8930	-0-	8930	175328	474	1	7190	3	N	1151	1162	1			22
							1266	9									
05	0	W	9084	-0-	9084	184412	407	1	7386	3	N	1174	1162	1	7	8	27
							1291	9									
06	0	W	8987	-0-	8987	193399	400	1	7356	3	N	1119	1110	1			36
							1231	9									
07	0	W	9614	-0-	9614	203013	359	1	7801	3	N	1322	1296	1	32	8	30
							1454	9									
08	0	W	9507	-0-	9507	212520	354	1	7775	3	N	1253	1254	1			29
							1378	9									
09	0	W	8448	-0-	8448	220968	327	1	6953	3	N	1062	1064	1			27
							1168	9									
10	0	W	7317	-0-	7317	228285	307	1	5830	3	N	1073	1036	1			64
							1180	9									
11	0	W	8355	-0-	8355	236640	351	1	6742	3	N	1147	1176	1			35
							1262	9									
12	0	W	8373	-0-	8373	245013	335	1	6819	3	N	1108	1097	1			46
							1219	9									

TOTAL GAS PROD: 106,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,193

PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2547	-0-	2547	2547	1226	1	1165	3	N	101	7	1			157
							45	4	111	9							
02	0	W	2659	-0-	2659	5206	1130	1	1367	3	N	147	179	1			125
							162	9									
03	0	W	2378	-0-	2378	7584	974	1	1275	3	N	117	6	1	9	8	227
							129	9									
04	0	W	2220	-0-	2220	9804	873	1	1222	3	N	114	176	1			165
							125	9									
05	0	W	2374	-0-	2374	12178	1041	1	1230	3	N	94	3	1	9	8	247
							103	9									
06	0	W	2237	-0-	2237	14415	1022	1	1120	3	N	86	165	1	5	8	163
							95	9									
07	0	W	2578	-0-	2578	16993	1234	1	1245	3	N	90	6	1			247
							99	9									
08	0	W	2453	-0-	2453	19446	1157	1	1174	3	N	111	175	1			183
							122	9									
09	0	W	2261	-0-	2261	21707	1154	1	966	3	N	128	159	1			152
							141	9									
10	0	W	2083	-0-	2083	23790	1081	1	915	3	N	79	3	1			228
							87	9									
11	0	W	1949	-0-	1949	25739	1202	1	740	3	N	6	158	1			76
							7	9									
12	0	W	1355	-0-	1355	27094	940	1	386	3	N	26	1	1			101
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 27,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2439	2459	1			37
02	0 W	4057	-0-	4057	4057	65	1	33	2	Y	2536	2514	1			59
						1169	3	2790	9							
03	0 W	6769	-0-	6769	10826	206	1	82	2	Y	2467	2458	1			68
						3767	3	2714	9							
04	0 W	9434	-0-	9434	20260	327	1	6184	3	Y	2657	2672	1			53
						2923	9									
05	0 W	9589	-0-	9589	29849	351	1	6380	3	Y	2598	2596	1	1	8	54
						2858	9									
06	0 W	9562	-0-	9562	39411	362	1	6656	3	Y	2313	2308	1			59
						2544	9									
07	0 W	9547	-0-	9547	48958	303	1	6583	3	Y	2419	2426	1			52
						2661	9									
08	0 W	9182	-0-	9182	58140	288	1	6328	3	Y	2333	2336	1			49
						2566	9									
09	0 W	10160	-0-	10160	68300	339	1	7190	3	Y	2392	2386	1			55
						2631	9									
10	0 W	8402	-0-	8402	76702	302	1	5742	3	Y	2144	2073	1			126
						2358	9									
11	0 W	9330	-0-	9330	86032	335	1	6419	3	Y	2342	2414	1			54
						2576	9									
12	0 W	9199	-0-	9199	95231	320	1	6508	3	Y	2155	2122	1			87
						2371	9									

TOTAL GAS PROD: 95,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,795

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

01	0 W	14767	-0-	14767	14767	1257	1	10449	3	Y	2783	2798	1			53
						3061	9									
02	0 W	13287	-0-	13287	28054	1154	1	270	2	Y	2176	2164	1			65
						9469	3	2394	9							
03	0 W	13008	-0-	13008	41062	1186	1	203	2	Y	2089	2093	1			61
						9321	3	2298	9							
04	0 W	10204	-0-	10204	51266	496	1	7609	3	Y	1908	1932	1			37
						2099	9									
05	0 W	11200	-0-	11200	62466	449	1	8160	3	Y	2355	2341	1	1	8	50
						2591	9									
06	0 W	10461	-0-	10461	72927	411	1	7560	3	Y	2264	2253	1			61
						2490	9									
07	0 W	10478	-0-	10478	83405	356	1	7727	3	Y	2177	2191	1			47
						2395	9									
08	0 W	9076	-0-	9076	92481	320	1	7029	3	Y	1570	1582	1			35
						1727	9									
09	0 W	9343	-0-	9343	101824	329	1	6983	3	Y	1846	1837	1			44
						2031	9									
10	0 W	7814	-0-	7814	109638	300	1	5712	3	Y	1638	1584	1			98
						1802	9									
11	0 W	8077	-0-	8077	117715	313	1	6005	3	Y	1599	1657	1			40
						1759	9									
12	0 W	8053	-0-	8053	125768	311	1	6334	3	Y	1280	1265	1			55
						1408	9									

TOTAL GAS PROD: 125,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,685

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13434	-0-	13434	13434	909	1	10055	3	N	2245	2249	1			172
						2470	9									
02	0 W	11394	-0-	11394	24828	1063	1	224	2	N	2035	2056	1			151
						7868	3	2239	9							
03	0 W	10683	-0-	10683	35511	1105	1	159	2	N	1917	1956	1			112
						7310	3	2109	9							
04	0 W	10614	-0-	10614	46125	532	1	8280	3	N	1638	1626	1			124
						1802	9									
05	0 W	11910	-0-	11910	58035	523	1	9494	3	N	1721	1688	1			157
						1893	9									
06	0 W	9041	-0-	9041	67076	392	1	7204	3	N	1314	1444	1			27
						1445	9									
07	0 W	7742	-0-	7742	74818	272	1	5916	3	N	1413	1424	1			16
						1554	9									
08	0 W	7546	-0-	7546	82364	272	1	5970	3	N	1185	1167	1			34
						1304	9									
09	0 W	6816	-0-	6816	89180	248	1	5269	3	N	1181	1171	1			44
						1299	9									
10	0 W	5670	-0-	5670	94850	222	1	4218	3	N	1118	1133	1			29
						1230	9									
11	0 W	3037	-0-	3037	97887	112	1	2141	3	N	713	707	1			35
						784	9									
12	0 W	1095	-0-	1095	98982	21	1	426	3	N	589	606	1			18
						648	9									

TOTAL GAS PROD: 98,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,069

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 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	0 W	17058	-0-	17058	157491	677	1	13182	3	N	2908	2878	1			222
						3199	9									
02	0 W	11627	-0-	11627	169118	661	1	244	2	N	1973	2047	1			148
						8552	3	2170	9							
03	0 W	11770	-0-	11770	180888	1155	1	179	2	N	2005	2036	1			117
						8230	3	2206	9							
04	0 W	9247	-0-	9247	190135	476	1	7230	3	N	1401	1391	1			127
						1541	9									
05	0 W	13317	-0-	13317	203452	584	1	10603	3	N	1936	1886	1			177
						2130	9									
06	0 W	11693	-0-	11693	215145	518	1	9522	3	N	1503	1649	1			31
						1653	9									
07	0 W	9726	-0-	9726	224871	352	1	7651	3	N	1566	1578	1			19
						1723	9									
08	0 W	8980	-0-	8980	233851	328	1	7202	3	N	1318	1299	1			38
						1450	9									
09	0 W	8293	-0-	8293	242144	310	1	6575	3	N	1280	1270	1			48
						1408	9									
10	0 W	7093	-0-	7093	249237	281	1	5342	3	N	1336	1349	1			35
						1470	9									
11	0 W	6177	-0-	6177	255414	251	1	4819	3	N	1006	998	1			43
						1107	9									
12	0 W	5316	-0-	5316	260730	202	1	4118	3	N	905	918	1			30
						996	9									

TOTAL GAS PROD: 120,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 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	0	W	19366	-0-	19366	19366	1119	1	15278	3	N	2699	2721	1			209
							2969	9									
02	0	W	16218	-0-	16218	35584	1315	1	343	2	N	2302	2335	1			176
							12028	3	2532	9							
03	0	W	17820	-0-	17820	53404	1439	1	292	2	N	2420	2453	1			143
							13427	3	2662	9							
04	0	W	22314	-0-	22314	75718	1099	1	19003	3	N	2011	2011	1			143
							2212	9									
05	0	W	16184	-0-	16184	91902	745	1	13538	3	N	1728	1712	1			159
							1901	9									
06	0	W	12922	-0-	12922	104824	587	1	10787	3	N	1407	1534	1			32
							1548	9									
07	0	W	11320	-0-	11320	116144	424	1	9196	3	N	1545	1558	1			19
							1700	9									
08	0	W	10938	-0-	10938	127082	413	1	9084	3	N	1310	1290	1			39
							1441	9									
09	0	W	9496	-0-	9496	136578	369	1	7827	3	N	1182	1175	1			46
							1300	9									
10	0	W	9042	-0-	9042	145620	379	1	7212	3	N	1319	1328	1			37
							1451	9									
11	0	W	9388	-0-	9388	155008	405	1	7774	3	N	1099	1088	1			48
							1209	9									
12	0	W	10840	-0-	10840	165848	448	1	9113	3	N	1163	1169	1			42
							1279	9									

TOTAL GAS PROD: 165,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,185

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

01	1122	X	-0-	-0-	-1122	-0-					N	854	821	1			223
02	1479	X	-0-	-0-	-1479	-0-					N	657	687	1			193
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	654	678	1	11	8	158
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	640	671	1	10	8	117
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	689	1	2775	3	N	452	326	1	33	8	210
							497	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	814	1	2167	3	N	588	682	1	20	8	96
							647	9									
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	886	1	2235	3	N	580	509	1			167
							638	9									
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	710	1	1629	3	N	370	333	1	7	8	197
							407	9									
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	1198	1	1000	3	N	644	680	1	6	8	155
							708	9									
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	1150	1	1464	3	N	484	509	1			130
							532	9									
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	1203	1	1084	3	N	458	509	1			79
							504	9									
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	1135	1	905	3	N	444	343	1			180
							488	9									

TOTAL GAS PROD: 25,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,825

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 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	0	W	2297	-0-	2297	2297	1052	1	1139	3	N	96	168	1			273
							106	9									
02	0	W	3801	-0-	3801	6098	1013	1	2274	3	N	91	12	8			352
							414	4	100	9							
03	0	W	3827	-0-	3827	9925	785	1	2857	3	N	168	326	1	52	8	142
							185	9									
04	0	W	3258	-0-	3258	13183	885	1	2287	3	N	78	20	8			200
							86	9									
05	0	W	1904	-0-	1904	15087	863	1	875	3	N	151	24	8			327
							166	9									
06	0	W	2357	-0-	2357	17444	1060	1	1111	3	N	169	162	1	12	8	322
							186	9									
07	0	W	3120	-0-	3120	20564	1027	1	1894	3	N	181	168	1			335
							199	9									
08	0	W	-0-	-0-	-0-	20564					N	194	168	1	14	8	347
09	0	W	2147	-0-	2147	22711	1168	1	856	3	N	112	168	1	6	8	285
							123	9									
10	0	W	2018	-0-	2018	24729	1174	1	704	3	N	127	170	1			242
							140	9									
11	0	W	-0-	-0-	-0-	24729					N	85					327
12	0	W	2196	-0-	2196	26925	1099	1	909	3	N	171	167	1	71	8	260
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 26,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 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	0	W	2909	-0-	2909	31655	592	1	1794	3	N	475	489	1			233
							523	9									
02	0	W	1973	-0-	1973	33628	554	1	955	3	N	422	514	1	14	8	127
							464	9									
03	0	W	2406	-0-	2406	36034	473	1	1514	3	N	381	343	1	22	8	143
							419	9									
04	0	W	2841	-0-	2841	38875	565	1	1979	3	N	270	174	1	9	8	230
							297	9									
05	0	W	2476	-0-	2476	41351	538	1	1585	3	N	321	466	1			85
							353	9									
06	0	W	2704	-0-	2704	44055	516	1	1824	3	N	331	338	1	13	8	65
							364	9									
07	0	W	2256	-0-	2256	46311	567	1	1314	3	N	341	5	1			401
							375	9									
08	0	W	2180	-0-	2180	48491	568	1	1290	3	N	293	513	1			181
							322	9									
09	0	W	1458	-0-	1458	49949	571	1	667	3	N	200	174	1			207
							220	9									
10	0	W	3010	-0-	3010	52959	505	1	2222	3	N	257	348	1			116
							283	9									
11	0	W	2081	-0-	2081	55040	463	1	1334	3	N	258	178	1			196
							284	9									
12	0	W	1459	-0-	1459	56499	514	1	679	3	N	242	176	1			262
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 27,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,791

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7691	-0-	7691	7691	1986	1	5133	3	N	520	688	1			202
							572	9									
02	0	W	6648	-0-	6648	14339	1954	1	4305	3	N	354	334	1	29	8	193
							389	9									
03	0	W	6411	-0-	6411	20750	1653	1	4433	3	N	295	189	1	11	8	288
							325	9									
04	0	W	5865	-0-	5865	26615	1722	1	3813	3	N	300	350	1	15	8	223
							330	9									
05	0	W	5887	-0-	5887	32502	1987	1	3536	3	N	331	344	1	17	8	193
							364	9									
06	0	W	4881	-0-	4881	37383	1530	1	3090	3	N	237	182	1	6	8	242
							261	9									
07	0	W	5055	-0-	5055	42438	2069	1	2687	3	N	272	179	1			335
							299	9									
08	0	W	4930	-0-	4930	47368	1972	1	2737	3	N	201	179	1	8	8	349
							221	9									
09	0	W	5292	-0-	5292	52660	1924	1	3093	3	N	250	353	1	6	8	240
							275	9									
10	0	W	4944	-0-	4944	57604	1978	1	2700	3	N	242	180	1			302
							266	9									
11	0	W	5421	-0-	5421	63025	2004	1	3186	3	N	210	316	1	44	8	152
							231	9									
12	0	W	6264	-0-	6264	69289	1561	1	4472	3	N	210	7	1			355
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 69,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,422

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 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	0	W	5946	-0-	5946	5946	1035	1	4820	2	N	83					534
							91	9									
02	0	W	6858	-0-	6858	12804	1177	1	5558	2	N	112	337	1			309
							123	9									
03	0	W	5788	-0-	5788	18592	1236	1	4410	2	N	129	169	1			269
							142	9									
04	0	W	7375	-0-	7375	25967	1192	1	5971	2	N	193	165	1			297
							212	9									
05	0	W	6152	-0-	6152	32119	980	1	5018	2	N	140					437
							154	9									
06	0	W	5204	-0-	5204	37323	1026	1	4044	2	N	122					559
							134	9									
07	0	W	5434	-0-	5434	42757	1234	1	4108	2	N	84	167	1			476
							92	9									
08	0	W	6003	-0-	6003	48760	1246	1	4721	2	N	33	167	1			342
							36	9									
09	0	W	5343	-0-	5343	54103	1042	1	4280	2	N	19	224	1			137
							21	9									
10	0	W	5305	-0-	5305	59408	642	1	4564	2	N	90					227
							99	9									
11	0	W	5686	-0-	5686	65094	547	1	4906	2	N	212	157	1			282
							233	9									
12	0	W	4655	-0-	4655	69749	487	1	4100	2	N	62	168	1			176
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 69,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7772	-0-	7772	66461	581 540	1 9	6651	3	N	491	725	1			58
02	0	W	9018	-0-	9018	75479	554 539	1 9	7925	3	N	490	349	1	26	8	173
03	0	W	5622	-0-	5622	81101	477 429	1 9	4716	3	N	390	513	1	10	8	40
04	0	W	4006	-0-	4006	85107	491 360	1 9	3155	3	N	327	179	1	5	8	183
05	0	W	3567	-0-	3567	88674	592 395	1 9	2580	3	N	359	349	1	16	8	177
06	0	W	4930	-0-	4930	93604	554 381	1 9	3995	3	N	346	354	1	12	8	157
07	0	W	4578	-0-	4578	98182	592 341	1 9	3645	3	N	310	176	1			291
08	0	W	3762	-0-	3762	101944	559 198	1 9	3005	3	N	180	177	1			294
09	0	W	4876	-0-	4876	106820	719 270	1 9	3887	3	N	245	346	1			193
10	0	W	3635	-0-	3635	110455	596 145	1 9	2894	3	N	132	174	1			151
11	0	W	3992	-0-	3992	114447	523 241	1 9	3228	3	N	219	9	1	44	8	317
12	0	W	4750	-0-	4750	119197	472 249	1 9	4029	3	N	226	352	1			191

TOTAL GAS PROD: 60,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,715

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136140	X	9433	-0-	-126707	-0-	1102 486	1 4	7002 843	3 9	N	766	383	1			497
02	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	1195 850	1 9	6857	3	N	773	1050	1	45	8	175
03	8308	X	8090	-0-	-218	-0-	939 936	1 9	6215	3	N	851	838	1	70	8	118
04	8040	X	7887	-0-	-153	-0-	990 892	1 9	6005	3	N	811	649	1	17	8	263
05	8308	X	7926	-0-	-382	-0-	1111 677	1 9	6138	3	N	615	634	1	33	8	211
06	8040	X	7151	-0-	-889	-0-	1038 639	1 9	5474	3	N	581	450	1	41	8	301
07	8308	X	7795	-0-	-513	-0-	1192 591	1 9	6012	3	N	537	454	1	6	8	378
08	8308	X	6732	-0-	-1576	-0-	1194 583	1 9	4955	3	N	530	566	1	33	8	309
09	8040	X	5860	-0-	-2180	-0-	923 487	1 9	4450	3	N	443	564	1	6	8	182
10	8308	X	6215	-0-	-2093	-0-	1067 490	1 9	4658	3	N	445	382	1			245
11	8040	X	5965	-0-	-2075	-0-	1140 601	1 9	4224	3	N	546	527	1	41	8	223
12	8308	X	6486	-0-	-1822	-0-	1179 504	1 9	4803	3	N	458	432	1			249

TOTAL GAS PROD: 88,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,356

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18761	X	1031	-0-	-17730	-0-	191 212	1 9	628	2	N	193	168	1			333
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					N	186	171	1			348
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	178	308	1	7	8	211
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	132	5	8			338
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	207	312	1	9	8	224
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	21					245
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	154	168	1			231
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	132	8	8			355
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	45	306	1	6	8	88
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					88
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	311	266	1	19	8	114
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	184	147	1	17	8	134

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

06	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	819 3440	1 9	15051	3	Y	3127	2857	1			270
07	61655	X	61655	-0-	-0-	-0-	2278 9914	1 9	49463	3	Y	9013	9077	1			206
08	57567	X	50845	-0-	-6722	-0-	1909 6967	1 9	41969	3	Y	6334	6302	1			238
09	55710	X	43482	-0-	-12228	-0-	1687 5958	1 9	35837	3	Y	5416	5512	1			142
10	57567	X	7878	-0-	-49689	-0-	357 740	1 9	6781	3	Y	673	772	1			43
11	55710	X	17434	-0-	-38276	-0-	781 1663	1 9	14990	3	Y	1512	1500	1			55
12	57567	X	23847	-0-	-33720	-0-	1010 2273	1 9	20564	3	Y	2066	2017	1			104

TOTAL GAS PROD: 224,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,141

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		55676	-0-	55676	55676	2134 12595	1 9	40947	3	N	11450	11079	1			371
12	0	W	85922	-0-	85922	141598	2970 22499	1 9	60453	3	N	20454	20031	1			794

TOTAL GAS PROD: 141,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,904

CMWW A WELL #: RRCID -> 271311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115031	X	115031	-0-	-0-	-0-	3361	1	98907	2	N	11603	11423	0			920
							12763	9									
02	97759	X	91012	-0-	-6747	-0-	3190	1	78191	2	N	8755	7657	0			2018
							9631	9									
03	104501	X	88378	-0-	-16123	-0-	3387	1	76171	2	N	8018	8023	0			2013
							8820	9									
04	101130	X	74695	-0-	-26435	-0-	3300	1	64483	2	N	6284	6879	0			1418
							6912	9									
05	104501	X	69138	-0-	-35363	-0-	3410	1	59956	2	N	5247	5856	0			809
							5772	9									
06	101130	X	46261	-0-	-54869	-0-	2403	1	39955	2	N	3548	3538	1			819
							3903	9									
07	104501	X	51450	-0-	-53051	-0-	2938	1	44005	2	N	4097	4142	1			774
							4507	9									
08	70769	X	70769	-0-	-0-	-0-	631	1	58190	2	Y	10862	10439	1			1197
							11948	9									
09	117559	X	117559	-0-	-0-	-0-	941	1	98536	2	Y	15755	15773	1			1179
							751	4	17331	9							
10	69130	X	33376	-0-	-35754	-0-	369	1	31297	2	Y	1471	1603	1			1047
							92	4	1618	9							
11	68490	X	29006	-0-	-39484	-0-	317	1	26919	2	Y	1208	1218	1			1037
							441	4	1329	9							
12	104501	X	25109	-0-	-79392	-0-	344	1	23294	2	Y	1027	1022	1			1042
							341	4	1130	9							

TOTAL GAS PROD: 811,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,875

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	35371	X	14540	-0-	-20831	-0-	3976	1	7780	2	N	2531	1305	1			1226
							2784	9									
04	34230	X	10532	-0-	-23698	-0-	2779	1	5827	2	N	1751	1737	1			1240
							1926	9									
05	35371	X	12495	-0-	-22876	-0-	4025	1	7041	2	N	1299	1511	1			1028
							1429	9									
06	34230	X	7693	-0-	-26537	-0-	3819	1	2492	2	N	1256	1063	1			1221
							1382	9									
07	35371	X	8459	-0-	-26912	-0-	3651	1	3475	2	N	1212	1578	1			855
							1333	9									
08	35371	X	12012	-0-	-23359	-0-	3900	1	6370	2	N	1584	1444	1			995
							1742	9									
09	34230	X	12294	-0-	-21936	-0-	3835	1	7188	2	N	1155	1200	1			950
							1271	9									
10	35371	X	8503	-0-	-26868	-0-	3976	1	3123	2	N	1276	1300	1			926
							1404	9									
11	34230	X	7432	-0-	-26798	-0-	3819	1	2317	2	N	1178	1143	1			961
							1296	9									
12	35371	X	6948	-0-	-28423	-0-	4030	1	1803	2	N	1014	1029	1			946
							1115	9									

TOTAL GAS PROD: 100,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	55636	X	55636	-0-	-0-	-0-	3781	1	46891	2	Y	4513	4473	1			40
							4964	9									
08	65973	X	65973	-0-	-0-	-0-	3851	1	57469	2	Y	4230	4067	1			203
							4653	9									
09	54503	X	54503	-0-	-0-	-0-	3702	1	46569	2	Y	3091	3154	1			140
							832	4	3400	9							
10	49879	X	42046	-0-	-7833	-0-	3255	1	32603	2	Y	5209	4949	1			400
							458	4	5730	9							
11	48270	X	44562	-0-	-3708	-0-	3259	1	35546	2	Y	5185	5187	1			398
							53	4	5704	9							
12	49879	X	33144	-0-	-16735	-0-	2751	1	28161	2	Y	1859	1900	1			357
							187	4	2045	9							

TOTAL GAS PROD: 295,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,087

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 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
07	33236	X	33236	-0-	-0-	-0-	2062	1	25578	2	Y	5087	5042	1			45
							5596	9									
08	34326	X	34326	-0-	-0-	-0-	1864	1	27810	2	Y	4229	4059	1			215
							4652	9									
09	48870	X	28131	-0-	-20739	-0-	1792	1	22536	2	Y	3091	3154	1			152
							403	4	3400	9							
10	50499	X	30792	-0-	-19707	-0-	2719	1	27233	2	Y	415	495	1			72
							383	4	457	9							
11	48870	X	33526	-0-	-15344	-0-	2804	1	30575	2	Y	93	112	1			53
							45	4	102	9							
12	50499	X	38662	-0-	-11837	-0-	3175	1	32495	2	Y	2524	2490	1			87
							216	4	2776	9							

TOTAL GAS PROD: 198,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,439

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 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
08	55591	X	55591	-0-	-0-	-0-	536	1	49441	2	Y	5104	4937	1			167
							5614	9									
09	141510	X	87357	-0-	-54153	-0-	749	1	78385	2	Y	6933	6945	1			155
							597	4	7626	9							
10	146227	X	102627	-0-	-43600	-0-	1079	1	91498	2	Y	8891	8903	1			143
							270	4	9780	9							
11	141510	X	94273	-0-	-47237	-0-	984	1	83408	2	Y	7741	7800	1			84
							1366	4	8515	9							
12	146227	X	81533	-0-	-64694	-0-	1064	1	72175	2	Y	6580	6552	1			112
							1056	4	7238	9							

TOTAL GAS PROD: 421,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,249

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 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
08	55811	X	55811	-0-	-0-	-0-	549	1	50668	2	Y	4176	4039	1			137
							4594	9									
09	79079	X	79079	-0-	-0-	-0-	690	1	72229	2	Y	5100	5114	1			123
							550	4	5610	9							
10	93918	X	93918	-0-	-0-	-0-	953	1	80836	2	Y	10809	10794	1			138
							239	4	11890	9							
11	89428	X	89428	-0-	-0-	-0-	902	1	76523	2	Y	9773	9845	1			66
							1253	4	10750	9							
12	77299	X	77299	-0-	-0-	-0-	976	1	66217	2	Y	8306	8271	1			101
							969	4	9137	9							

TOTAL GAS PROD: 395,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 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
08		0	52616	-0-	52616	52616	521	1	48011	2	Y	3713	3591	1			122
							4084	9									
09		0	82972	-0-	82972	135588	727	1	76119	2	Y	5042	5051	1			113
							580	4	5546	9							
10		0	92726	-0-	92726	228314	976	1	82754	2	Y	7956	7956	1			113
							244	4	8752	9							
11		0	83051	-0-	83051	311365	867	1	73552	2	Y	6753	6806	1			60
							1204	4	7428	9							
12		0	71831	-0-	71831	383196	939	1	63646	2	Y	5740	5716	1			84
							932	4	6314	9							

TOTAL GAS PROD: 383,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,204

SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99820	X	35359	-0-	-64461	-0-	1384	1	32167	3	N	1636	1876	0			367
							8	4	1800	9							
02	93380	X	24545	-0-	-68835	-0-	1080	1	21803	3	N	1498	1274	0			591
							14	4	1648	9							
03	99820	X	30533	-0-	-69287	-0-	1380	1	27517	3	N	1477	1575	0			493
							11	4	1625	9							
04	96600	X	23508	-0-	-73092	-0-	1300	1	20889	3	Y	1196	1188	0			501
							3	4	1316	9							
05	99820	X	21912	-0-	-77908	-0-	1273	1	19314	3	Y	1201	1330	0			372
							4	4	1321	9							
06	96600	X	14723	-0-	-81877	-0-	1198	1	12386	3	Y	1004	1051	0			325
							35	4	1104	9							
07	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	1260	1	11302	3	Y	1173	1036	0			462
							1290	9									
08	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	141	1	13009	3	Y	723	872	0			313
							2	4	795	9							
09	23550	X	13903	-0-	-9647	-0-	1234	1	11859	3	Y	736	746	0			303
							810	9									
10	21917	X	18458	-0-	-3459	-0-	429	1	17155	3	Y	769	1008	0			64
							28	4	846	9							
11	14730	X	85	-0-	-14645	-0-	51	1	26	3	Y	7	7	0			64
							8	9									
12	14353	X	1139	-0-	-13214	-0-	117	1	987	3	Y	32	32	0			64
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 211,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 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	T. A.	74685	-0-	74685	256116	1546	1	66569	3	N	5969	6036	0			290
						4	4	6566	9							
02	T. A.	50533	-0-	50533	306649	1437	1	45184	3	N	3549	3634	0			205
						8	4	3904	9							
03	T. A.	45767	-0-	45767	352416	1468	1	40783	3	N	3193	3016	0			382
						4	4	3512	9							
04	T. A.	35699	-0-	35699	388115	1333	1	31526	3	Y	2582	2680	0			285
						2840	9									
05	T. A.	34604	-0-	34604	422719	1402	1	30733	3	Y	2243	2381	0			147
						2	4	2467	9							
06	T. A.	29072	-0-	29072	451791	1319	1	25336	3	Y	2196	1863	0			480
						1	4	2416	9							
07	T. A.	25797	-0-	25797	477588	1330	1	23929	3	Y	488	712	0			256
						1	4	537	9							
08	T. A.	24927	-0-	24927	502515	1200	1	21862	3	Y	1693	1715	0			234
						3	4	1862	9							
09	T. A.	20055	-0-	20055	522570	1197	1	17261	3	Y	1452	1553	0			133
						1597	9									
10	T. A.	27009	-0-	27009	549579	605	1	24186	3	Y	1981	1987	0			127
						39	4	2179	9							
11	T. A.	17769	-0-	17769	567348	739	1	15092	3	Y	1761	1746	0			142
						1	4	1937	9							
12	T. A.	22570	-0-	22570	589918	2334	1	18844	3	Y	1265	1350	0			57
						1392	9									

TOTAL GAS PROD: 408,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,372

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 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	T. A.	3371	-0-	3371	150840	477	1	2370	3	N	467	590	0			181
						10	4	514	9							
02	T. A.	4359	-0-	4359	155199	255	1	3244	3	N	782	577	0			386
						860	9									
03	T. A.	8044	-0-	8044	163243	736	1	6232	3	N	961	957	0			390
						19	4	1057	9							
04	T. A.	6368	-0-	6368	169611	534	1	4669	3	Y	1059	1082	0			367
						1165	9									
05	T. A.	6598	-0-	6598	176209	654	1	4563	3	Y	529	468	0			428
						799	5	582	9							
06	T. A.	17461	-0-	17461	193670	1202	1	6815	3	Y	1316	1480	0			264
						5	4	7991	5							
07	T. A.	16101	-0-	16101	209771	1232	1	6256	3	Y	994	1025	0			233
						1	4	7519	5							
08	T. A.	15278	-0-	15278	225049	1197	1	3133	3	Y	595	656	0			172
						10293	5	655	9							
09	T. A.	10634	-0-	10634	235683	964	1	2246	3	Y	745	695	0			222
						2	4	6602	5							
10	T. A.	12531	-0-	12531	248214	105	1	4210	3	Y	862	1019	0			65
						7	4	7261	5							
11	T. A.	11412	-0-	11412	259626	912	1	4365	3	Y	700	707	0			58
						1	4	5364	5							
12	264607 X	4981	-0-	-259626	-0-	571	1	1633	3	Y	218	265	0			11
						2537	5	240	9							

TOTAL GAS PROD: 117,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 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
07	0	12165	-0-	12165	12165	446	1	10752	3	Y	879	266	0			613
						967	9									
08	T. A.	43394	-0-	43394	55559	45	1	39678	3	Y	3337	3500	0			450
						3671	9									
09	T. A.	30294	-0-	30294	85853	1326	1	26361	3	Y	2370	2576	0			244
						2607	9									
10	T. A.	40772	-0-	40772	126625	907	1	36278	3	Y	3207	3244	0			207
						59	4	3528	9							
11	T. A.	18520	-0-	18520	145145	94	1	16619	3	Y	1643	1643	0			134
						1807	9									
12	T. A.	5983	-0-	5983	151128	45	1	5494	3	Y	404	516	0			22
						444	9									

TOTAL GAS PROD: 151,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,840

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 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
07	T. A.	31821	-0-	31821	31821	979	1	30181	3	Y	601					601
						661	9									
08	T. A.	44004	-0-	44004	75825	45	1	40982	3	Y	2706	2837	0			470
						2977	9									
09	T. A.	33462	-0-	33462	109287	1343	1	28974	3	Y	2859	3011	0			318
						3145	9									
10	T. A.	45008	-0-	45008	154295	993	1	39724	3	Y	3843	3912	0			249
						64	4	4227	9							
11	T. A.	28313	-0-	28313	182608	143	1	25563	3	Y	2370	2370	0			193
						2607	9									
12	T. A.	21201	-0-	21201	203809	146	1	19579	3	Y	1342	1464	0			71
						1476	9									

TOTAL GAS PROD: 203,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,721

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 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
07	T. A.	21567	-0-	21567	21567	727	1	19561	3	Y	1163	537	0			626
						1279	9									
08	T. A.	45412	-0-	45412	66979	45	1	42195	3	Y	2884	3293	0			217
						3172	9									
09	T. A.	32992	-0-	32992	99971	1340	1	28478	3	Y	2885	2564	0			538
						3174	9									
10	T. A.	44137	-0-	44137	144108	977	1	39070	3	Y	3661	3947	0			252
						63	4	4027	9							
11	T. A.	36149	-0-	36149	180257	184	1	32593	3	Y	3065	3065	0			250
						3372	9									
12	T. A.	24558	-0-	24558	204815	165	1	22354	3	Y	1854	2019	0			85
						2039	9									

TOTAL GAS PROD: 204,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,512

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		122170	-0-	122170	122170	1741	1	113151	3	N	6612	6177	0			435
							5	4	7273	9							
02	0		100193	-0-	100193	222363	1621	1	93292	3	N	4797	4931	0			301
							3	4	5277	9							
03	0		82822	-0-	82822	305185	1522	1	77841	3	N	3144	3336	0			109
							1	4	3458	9							
04	0		-0-	-0-	-0-	305185					Y	-0-					109
05	305185	X	-0-	-0-	-305185	-0-					Y	-0-					109
06	94350	X	27458	-0-	-66892	-0-	203	1	25907	3	Y	1222	1248	0			83
							4	4	1344	9							
07	97495	X	64767	-0-	-32728	-0-	1499	1	61332	3	Y	1747	1704	0			126
							14	4	1922	9							
08	97495	X	-0-	-0-	-97495	-0-					Y	121	238	0			9
09	94350	X	5195	-0-	-89155	-0-	530	1	4366	3	Y	272	243	0			38
							299	9									
10	97495	X	6980	-0-	-90515	-0-	160	1	6415	3	Y	359	373	0			24
							10	4	395	9							
11	94350	X	37373	-0-	-56977	-0-	860	1	34838	3	Y	1520	1428	0			116
							3	4	1672	9							
12	97495	X	7158	-0-	-90337	-0-	224	1	6733	3	Y	183	280	0			19
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 454,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,977

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31111	-0-	31111	276273	737	1	27028	3	N	3036	3025	0			269
							6	4	3340	9							
02	0		28911	-0-	28911	305184	1101	1	24786	3	N	2717	2481	0			505
							35	4	2989	9							
03	0		42678	-0-	42678	347862	1442	1	36935	3	N	3894	3863	0			536
							18	4	4283	9							
04	SHUT IN		33927	-0-	33927	381789	1358	1	29576	3	Y	2717	2682	0			571
							4	4	2989	9							
05	SHUT IN		28089	-0-	28089	409878	1353	1	24542	3	Y	1987	2225	0			333
							8	4	2186	9							
06	435028	X	25150	-0-	-409878	-0-	1294	1	21456	3	Y	2179	2072	0			440
							3	4	2397	9							
07	72664	X	23571	-0-	-49093	-0-	1270	1	20080	3	Y	2018	2034	0			424
							1	4	2220	9							
08	72664	X	21595	-0-	-51069	-0-	82	1	19943	3	Y	1425	1313	0			536
							2	4	1568	9							
09	70320	X	18435	-0-	-51885	-0-	1258	1	15726	3	Y	1319	1567	0			288
							1451	9									
10	72664	X	24643	-0-	-48021	-0-	556	1	22255	3	Y	1633	1806	0			115
							36	4	1796	9							
11	70320	X	17625	-0-	-52695	-0-	1027	1	14864	3	Y	1574	1562	0			127
							3	4	1731	9							
12	72664	X	12531	-0-	-60133	-0-	1161	1	10055	3	Y	1195	1269	0			53
							1315	9									

TOTAL GAS PROD: 308,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61961	-0-	61961	61961	1141	1	58214	3	Y	2368	2255	0			113
						1	4	2605	9							
07	T. A.	81083	-0-	81083	143044	1613	1	74788	3	Y	4256	4050	0			319
						4682	9									
08	T. A.	58975	-0-	58975	202019	132	1	56377	3	Y	2242	2509	0			52
						2466	9									
09	T. A.	47628	-0-	47628	249647	1963	1	44192	3	Y	1339	1358	0			33
						1473	9									
10	T. A.	64195	-0-	64195	313842	1512	1	60476	3	Y	1917	1833	0			117
						98	4	2109	9							
11	T. A.	127451	-0-	127451	441293	2072	1	120227	3	Y	4684	4684	0			382
						5152	9									
12	T. A.	36489	-0-	36489	477782	801	1	34790	3	Y	816	1147	0			51
						898	9									

TOTAL GAS PROD: 477,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,622

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	26612	-0-	26612	26612	552	1	22934	3	Y	2842	2412	0			430
						3126	9									
08	T. A.	82311	-0-	82311	108923	167	1	74392	3	Y	7047	7318	0			159
						7752	9									
09	T. A.	32481	-0-	32481	141404	1269	1	28579	3	Y	2394	2493	0			60
						2633	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	141404					Y	-0-					60
11	T. A.	69862	-0-	69862	211266	1084	1	62868	3	Y	5373	5373	0			438
						5910	9									
12	233755 X	22489	-0-	-211266	-0-	448	1	20591	3	Y	1318	1670	0			86
						1450	9									

TOTAL GAS PROD: 233,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,974

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 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
06	0	4260	-0-	4260	4260	180	1	4080	3	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	39383	-0-	39383	43643	615	1	34306	3	Y	4056	3480	0			576
						4462	9									
08	SHUT IN	96186	-0-	96186	139829	184	1	88015	3	Y	7261	7671	0			166
						7987	9									
09	SHUT IN	67450	-0-	67450	207279	2651	1	59686	3	Y	4648	4698	0			116
						5113	9									
10	SHUT IN	91169	-0-	91169	298448	2042	1	81680	3	Y	6650	6361	0			405
						132	4	7315	9							
11	SHUT IN	46710	-0-	46710	345158	722	1	42253	3	Y	3395	3395	0			277
						3735	9									
12	369225 X	24067	-0-	-345158	-0-	491	1	21749	3	Y	1661	1849	0			89
						1827	9									

TOTAL GAS PROD: 369,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,671

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54627	-0-	54627	54627	1162	1	51945	3	Y	1382	1252	0			130
						1520	9									
05	0	65088	-0-	65088	119715	1457	1	62003	3	Y	1478	1236	0			372
						2	4	1626	9							
06	0	84517	-0-	84517	204232	1657	1	78560	3	Y	3908	3997	0			283
						1	4	4299	9							
07	T. A.	64727	-0-	64727	268959	1538	1	61326	3	Y	1694	1847	0			130
						1863	9									
08	T. A.	70978	-0-	70978	339937	151	1	67667	3	Y	2873	2871	0			132
						3160	9									
09	T. A.	63800	-0-	63800	403737	2586	1	58233	3	Y	2710	2773	0			69
						2981	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	403737					Y	167					236
11	T. A.	50518	-0-	50518	454255	810	1	47142	3	Y	2333	2375	0			194
						2566	9									
12	T. A.	29615	-0-	29615	483870	629	1	27559	3	Y	1297	1414	0			77
						1427	9									

TOTAL GAS PROD: 483,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,842

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101953	-0-	101953	101953	1447	1	100307	3	Y	180	171	0			9
						1	4	198	9							
07	T. A.	103859	-0-	103859	205812	1753	1	100091	3	Y	1832	1588	0			407
						2015	9									
08	T. A.	111583	-0-	111583	317395	218	1	108208	3	Y	2870	3208	0			69
						3157	9									
09	T. A.	89007	-0-	89007	406402	3670	1	82638	3	Y	2454	2462	0			61
						2699	9									
10	T. A.	119961	-0-	119961	526363	2827	1	113089	3	Y	3511	3358	0			214
						183	4	3862	9							
11	T. A.	127792	-0-	127792	654155	2078	1	120548	3	Y	4696	4696	0			383
						5166	9									
12	T. A.	56032	-0-	56032	710187	1220	1	53275	3	Y	1397	1706	0			74
						1537	9									

TOTAL GAS PROD: 710,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,940

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 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
04	0	52371	-0-	52371	52371	1148	1	49818	3	Y	1277	1202	0			75
						1405	9									
05	0	61559	-0-	61559	113930	1347	1	57900	3	Y	2100	1691	0			484
						2	4	2310	9							
06	0	97639	-0-	97639	211569	1728	1	89706	3	Y	5640	5878	0			246
						1	4	6204	9							
07	T. A.	50746	-0-	50746	262315	1460	1	47245	3	Y	1855	1966	0			135
						2041	9									
08	T. A.	69339	-0-	69339	331654	147	1	65672	3	Y	3200	3188	0			147
						3520	9									
09	T. A.	77957	-0-	77957	409611	3166	1	71282	3	Y	3190	3256	0			81
						3509	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	409611					Y	197					278
11	T. A.	59400	-0-	59400	469011	958	1	55936	3	Y	2278	2363	0			193
						2506	9									
12	T. A.	31544	-0-	31544	500555	672	1	29528	3	Y	1222	1350	0			65
						1344	9									

TOTAL GAS PROD: 500,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,959

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	23578	-0-	23578	255246	1240	1	20594	3	N	1577	1630	0			371
						9	4	1735	9							
02	T. A.	19998	-0-	19998	275244	1203	1	17363	3	N	1292	1451	0			212
						11	4	1421	9							
03	T. A.	26056	-0-	26056	301300	1347	1	22553	3	N	1956	1531	0			637
						4	4	2152	9							
04	T. A.	22196	-0-	22196	323496	1250	1	19291	3	Y	1504	1676	0			465
						1	4	1654	9							
05	T. A.	21034	-0-	21034	344530	1304	1	18388	3	Y	1217	1262	0			420
						3	4	1339	9							
06	366552 X	22022	-0-	-344530	-0-	1281	1	19235	3	Y	1369	1289	0			500
						1506	9									
07	59520 X	20615	-0-	-38905	-0-	1296	1	17859	3	Y	1327	1366	0			461
						1460	9									
08	59520 X	18405	-0-	-41115	-0-	80	1	17592	3	Y	664	914	0			211
						3	4	730	9							
09	57600 X	2714	-0-	-54886	-0-	207	1	2252	3	Y	232	245	0			198
						255	9									
10	59520 X	3462	-0-	-56058	-0-	81	1	3223	3	Y	139	317	0			20
						5	4	153	9							
11	57600 X	3850	-0-	-53750	-0-	287	1	3225	3	Y	307	302	0			25
						338	9									
12	59520 X	1705	-0-	-57815	-0-	116	1	1589	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 185,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,584

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	21878					N	-0-	2	0			111
02	T. A.	6564	-0-	6564	28442	301	1	4389	3	N	1704	1377	0			438
						1874	9									
03	T. A.	23	-0-	23	28465	23	3			N	-0-	1	0			437
04	T. A.	152	-0-	152	28617	39	1	113	3	Y	-0-					437
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	28617					Y	-0-					437
06	T. A.	21824	-0-	21824	50441	1145	1	10030	3	Y	2905	2799	0			543
						8	4	7445	5							
07	T. A.	16394	-0-	16394	66835	1231	1	6128	3	Y	1198	1356	0			385
						5	4	7712	5							
08	T. A.	16588	-0-	16588	83423	1163	1	3727	3	Y	541	608	0			318
						2	4	11101	5							
09	T. A.	11877	-0-	11877	95300	809	1	3379	3	Y	633	467	0			484
						6	4	6987	5							
10	T. A.	13327	-0-	13327	108627	137	1	5496	3	Y	438	867	0			55
						9	4	7203	5							
11	T. A.	5385	-0-	5385	114012	530	1	2422	3	Y	440	458	0			37
						8	4	1941	5							
12	T. A.	6750	-0-	6750	120762	626	1	3637	3	Y	227	252	0			12
						2237	5	250	9							

TOTAL GAS PROD: 98,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,086

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	34585	-0-	34585	353856	727	1	32084	3	N	1606	1481	0			125
							7	4	1767	9							
02	0	W	38778	-0-	38778	392634	1210	1	34781	3	N	2194	2079	0			240
							374	4	2413	9							
03	0	W	31052	-0-	31052	423686	1306	1	27975	3	N	1602	1468	0			374
							9	4	1762	9							
04	0	W	24878	-0-	24878	448564	1308	1	22114	3	Y	1318	1407	0			285
							6	4	1450	9							
05	0	W	19015	-0-	19015	467579	1174	1	16592	3	Y	1132	1159	0			258
							4	4	1245	9							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	467579					Y	-0-	22	0			236
07	0	W	-0-	-0-	-0-	467579					Y	-0-					236
08	0	W	-0-	-0-	-0-	467579					Y	-0-					236
09	0	W	12370	-0-	12370	479949	612	1	10971	3	Y	715	679	0			272
							787	9									
10	0	W	16657	-0-	16657	496606	379	1	15177	3	Y	978	978	0			272
							25	4	1076	9							
11	0	W	9	-0-	9	496615	9	1			Y	-0-	66	0			206
12	0	W	-0-	-0-	-0-	496615					Y	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 177,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,545

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

01	34646	X	-0-	-0-	-34646	-0-					N	-0-					-0-
02	62611	X	-0-	-0-	-62611	-0-					N	-0-					-0-
03	66929	X	-0-	-0-	-66929	-0-					N	-0-					-0-
04	64770	X	-0-	-0-	-64770	-0-					Y	-0-					-0-
05	66929	X	-0-	-0-	-66929	-0-					Y	-0-					-0-
06	64770	X	-0-	-0-	-64770	-0-					Y	-0-					-0-
07	66929	X	-0-	-0-	-66929	-0-					Y	-0-					-0-
08	66929	X	-0-	-0-	-66929	-0-					Y	-0-					-0-
09	64770	X	22233	-0-	-42537	-0-	670	1	20308	3	Y	1141	1017	0			124
							1255	9									
10	66929	X	29909	-0-	-37020	-0-	687	1	27487	3	Y	1536	1561	0			99
							45	4	1690	9							
11	64770	X	14733	-0-	-50037	-0-	1036	1	12811	3	Y	802	833	0			68
							4	4	882	9							
12	66929	X	23960	-0-	-42969	-0-	1191	1	22366	3	Y	366	414	0			20
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 90,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,845

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 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
03	0	10342	-0-	10342	10342	326	1	8428	3	N	1444	924	0			520
						1588	9									
04	0	47943	-0-	47943	58285	1433	1	40588	3	Y	5384	5530	0			374
						5922	9									
05	T. A.	42686	-0-	42686	100971	1493	1	37328	3	Y	3513	3390	0			497
						1	4	3864	9							
06	T. A.	7675	-0-	7675	108646	270	1	6095	3	Y	1191	1640	0			48
						1310	9									
07	T. A.	37283	-0-	37283	145929	868	1	31255	3	Y	4688	4213	0			523
						3	4	5157	9							
08	T. A.	68368	-0-	68368	214297	48	1	61843	3	Y	5885	5990	0			418
						3	4	6474	9							
09	T. A.	54901	-0-	54901	269198	1307	1	47652	3	Y	5402	5306	0			514
						5942	9									
10	T. A.	73655	-0-	73655	342853	1604	1	64151	3	Y	7087	7394	0			207
						104	4	7796	9							
11	T. A.	46800	-0-	46800	389653	858	1	39073	3	Y	6242	5963	0			486
						3	4	6866	9							
12	T. A.	36299	-0-	36299	425952	1127	1	32568	3	Y	2367	2722	0			131
						2604	9									

TOTAL GAS PROD: 425,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,203

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

01	0	-0-	-0-	-0-	16861					N	-0-					-0-
02	24210 X	7349	-0-	-16861	-0-	390	1	5975	3	N	891	609	0			282
						4	4	980	9							
03	27869 X	19280	-0-	-8589	-0-	1310	1	17030	3	N	832	820	0			294
						25	4	915	9							
04	26970 X	8905	-0-	-18065	-0-	825	1	7837	3	Y	200	219	0			275
						23	4	220	9							
05	27869 X	6511	-0-	-21358	-0-	854	1	5396	3	Y	229	248	0			256
						9	4	252	9							
06	26970 X	3048	-0-	-23922	-0-	479	1	2483	3	Y	75	5	0			326
						3	4	83	9							
07	27869 X	3724	-0-	-24145	-0-	365	1	3118	3	Y	216	265	0			277
						3	4	238	9							
08	27869 X	3765	-0-	-24104	-0-	119	1	3488	3	Y	144	214	0			207
						158	9									
09	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-					Y	-0-	4	0			203
10	27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	-0-					203
11	26970 X	1366	-0-	-25604	-0-	145	1	1221	3	Y	-0-	43	0			160
12	27869 X	1924	-0-	-25945	-0-	197	1	1727	3	Y	-0-	15	0			145

TOTAL GAS PROD: 55,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,587

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15834	X	12133	-0-	-3701	-0-	1058	1	9297	3	N	1611	1649	0			192
							6	4	1772	9							
02	35322	X	10490	-0-	-24832	-0-	830	1	8290	3	N	1237	1197	0			232
							9	4	1361	9							
03	37758	X	12798	-0-	-24960	-0-	71	1	10718	3	N	1810	1521	0			521
							18	4	1991	9							
04	36540	X	9981	-0-	-26559	-0-	1092	1	7390	3	Y	1361	1336	0			546
							2	4	1497	9							
05	37758	X	11382	-0-	-26376	-0-	1186	1	8306	3	Y	1716	1870	0			392
							2	4	1888	9							
06	36540	X	8994	-0-	-27546	-0-	1124	1	6709	3	Y	1053	885	0			560
							3	4	1158	9							
07	37758	X	7970	-0-	-29788	-0-	723	1	5055	3	Y	1990	1950	0			600
							3	4	2189	9							
08	37758	X	9211	-0-	-28547	-0-	851	1	6817	3	Y	1402	1585	0			417
							1	4	1542	9							
09	36540	X	6681	-0-	-29859	-0-	766	1	5026	3	Y	808	715	0			510
							889	9									
10	37758	X	8165	-0-	-29593	-0-	190	1	7589	3	Y	340	646	0			204
							12	4	374	9							
11	36540	X	6138	-0-	-30402	-0-	535	1	4780	3	Y	723	856	0			71
							28	4	795	9							
12	37758	X	4973	-0-	-32785	-0-	683	1	3487	3	Y	730	630	0			171
							803	9									

TOTAL GAS PROD: 108,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,781

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 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	0		79797	-0-	79797	308726	1629	1	74069	3	N	3724	4060	0			13
							3	4	4096	9							
02	0		92226	-0-	92226	400952	1725	1	86136	3	N	3962	3408	0			567
							7	4	4358	9							
03	490880	X	89928	-0-	-400952	-0-	1760	1	84636	3	N	3204	3327	0			444
							8	4	3524	9							
04	87720	X	82594	-0-	-5126	-0-	1685	1	77944	3	Y	2691	2683	0			452
							5	4	2960	9							
05	90644	X	75694	-0-	-14950	-0-	1761	1	71209	3	Y	2473	2685	0			240
							4	4	2720	9							
06	87720	X	63099	-0-	-24621	-0-	1533	1	59083	3	Y	2248	2114	0			374
							10	4	2473	9							
07	90644	X	61544	-0-	-29100	-0-	1519	1	57865	3	Y	1963	2061	0			276
							1	4	2159	9							
08	90644	X	41679	-0-	-48965	-0-	6	1	40003	3	Y	1518	1499	0			295
							1670	9									
09	87720	X	-0-	-0-	-87720	-0-					Y	-0-	31	0			264
10	90644	X	-0-	-0-	-90644	-0-					Y	-0-					264
11	87720	X	28843	-0-	-58877	-0-	604	1	27224	3	Y	917	1092	0			89
							6	4	1009	9							
12	90644	X	22340	-0-	-68304	-0-	664	1	20897	3	Y	708	760	0			37
							779	9									

TOTAL GAS PROD: 637,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,408

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		74963	-0-	74963	312448	1591	1	67622	3	N	5218	4660	0			868
							10	4	5740	9							
02	0		65324	-0-	65324	377772	1432	1	61018	3	N	2608	2239	0			369
							5	4	2869	9							
03	0		78130	-0-	78130	455902	1684	1	73307	3	N	2846	2820	0			395
							8	4	3131	9							
04	529180	X	73278	-0-	-455902	-0-	1624	1	68913	3	Y	2487	2465	0			417
							5	4	2736	9							
05	100316	X	67129	-0-	-33187	-0-	1695	1	62806	3	Y	2386	2572	0			231
							3	4	2625	9							
06	97080	X	58515	-0-	-38565	-0-	1505	1	54600	3	Y	2183	2051	0			363
							9	4	2401	9							
07	100316	X	60109	-0-	-40207	-0-	1511	1	56545	3	Y	1865	1965	0			263
							1	4	2052	9							
08	100316	X	40088	-0-	-60228	-0-	6	1	38519	3	Y	1421	1407	0			277
							1563	9									
09	97080	X	-0-	-0-	-97080	-0-					Y	1	30	0			248
10	100316	X	-0-	-0-	-100316	-0-					Y	-0-					248
11	97080	X	45732	-0-	-51348	-0-	794	1	41742	3	Y	2900	2911	0			237
							6	4	3190	9							
12	100316	X	29267	-0-	-71049	-0-	859	1	27068	3	Y	1218	1388	0			67
							1340	9									

TOTAL GAS PROD: 592,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,133

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		20121	-0-	20121	139420	833	1	17023	3	N	2057	2139	0			426
							2	4	2263	9							
02	0		21668	-0-	21668	161088	1247	1	18192	3	N	2004	2125	0			305
							25	4	2204	9							
03	0		17838	-0-	17838	178926	1253	1	14165	3	N	2194	2350	0			149
							7	4	2413	9							
04	193545	X	14619	-0-	-178926	-0-	1046	1	11934	3	Y	1482	1270	0			517
							9	4	1630	9							
05	21948	X	13374	-0-	-8574	-0-	169	1	11639	3	Y	1417	1525	0			409
							7	4	1559	9							
06	21240	X	12524	-0-	-8716	-0-	1219	1	9541	3	Y	1602	1530	0			481
							2	4	1762	9							
07	21948	X	10799	-0-	-11149	-0-	1168	1	8617	3	Y	921	846	0			556
							1	4	1013	9							
08	21948	X	6460	-0-	-15488	-0-	657	1	5081	3	Y	655	843	0			368
							1	4	721	9							
09	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	20	152	0			236
10	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-	28	0			208
11	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-					208
12	21948	X	947	-0-	-21001	-0-	116	1	831	3	Y	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 118,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,352

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	7002					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	7002					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	7002					N	-0-					-0-
04	16240	X	-0-	-0-	-16240	-0-					Y	-0-					-0-
05	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
06	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	-0-					-0-
07	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
08	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
09	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	-0-					-0-
10	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
11	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	-0-					-0-
12	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-

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

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		75523	-0-	75523	135259	1594	1	68067	3	N	5326	5494	0			220
							3	4	5859	9							
02	0		41831	-0-	41831	177090	918	1	37168	3	N	3404	3567	0			57
							1	4	3744	9							
03	0		19658	-0-	19658	196748	494	1	16151	3	N	2739	2092	0			704
							3013	9									
04	0		77469	-0-	77469	274217	1614	1	67487	3	Y	7606	7178	0			430
							1	4	8367	9							
05	0		54172	-0-	54172	328389	949	1	47412	3	Y	5280	5442	0			268
							3	4	5808	9							
06	0		21274	-0-	21274	349663	464	1	18723	3	Y	1896	1946	0			218
							1	4	2086	9							
07	0		55408	-0-	55408	405071	947	1	49394	3	Y	4605	4269	0			554
							1	4	5066	9							
08	0		45480	-0-	45480	450551	28	1	41575	3	Y	3524	3743	0			335
							1	4	3876	9							
09	0		40521	-0-	40521	491072	877	1	35869	3	Y	3432	3510	0			257
							3775	9									
10	T. A.		54478	-0-	54478	545550	1204	1	48149	3	Y	4588	4697	0			148
							78	4	5047	9							
11	T. A.		33251	-0-	33251	578801	726	1	28833	3	Y	3356	3240	0			264
							3692	9									
12	T. A.		33741	-0-	33741	612542	1086	1	30619	3	Y	1851	2018	0			97
							2036	9									

TOTAL GAS PROD: 552,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 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	0		87879	-0-	87879	348934	1678	1	82637	3	N	3229	3373	0			359
							12	4	3552	9							
02	0		59882	-0-	59882	408816	1513	1	55903	3	N	2232	2258	0			333
							11	4	2455	9							
03	0		58368	-0-	58368	467184	1560	1	54560	3	N	2041	1799	0			575
							3	4	2245	9							
04	510531	X	43347	-0-	-467184	-0-	1431	1	40305	3	Y	1453	1467	0			561
							13	4	1598	9							
05	81809	X	6719	-0-	-75090	-0-	242	1	6194	3	Y	257	528	0			290
							283	9									
06	79170	X	4902	-0-	-74268	-0-	144	1	4396	3	Y	309	281	0			318
							22	4	340	9							
07	81809	X	7331	-0-	-74478	-0-	614	1	6282	3	Y	392	274	0			436
							4	4	431	9							
08	81809	X	8042	-0-	-73767	-0-	119	1	7700	3	Y	201	379	0			258
							2	4	221	9							
09	79170	X	-0-	-0-	-79170	-0-					Y	-0-	8	0			250
10	81809	X	-0-	-0-	-81809	-0-					Y	-0-					250
11	79170	X	-0-	-0-	-79170	-0-					Y	-0-					250
12	81809	X	1677	-0-	-80132	-0-	232	1	1445	3	Y	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 278,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,114

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.		62766	-0-	62766	62766	1184	1	58659	3	Y	2657	2267	0			390
							2923	9									
10	T. A.		84324	-0-	84324	147090	1960	1	78411	3	Y	3478	3636	0			232
							127	4	3826	9							
11	T. A.		11550	-0-	11550	158640	1056	1	10241	3	Y	217	415	0			34
							14	4	239	9							
12	T. A.		9122	-0-	9122	167762	1122	1	7987	3	Y	12	44	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 167,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	58003	-0-	58003	58003	1141	1	52434	3	N	4024	3545	0			479
						2	4	4426	9							
03	0	84162	-0-	84162	142165	1699	1	75454	3	N	6371	6698	0			152
						1	4	7008	9							
04	202698 X	60533	-0-	-142165	-0-	599	1	54348	3	Y	5070	4807	0			415
						9	4	5577	9							
05	104005 X	69731	-0-	-34274	-0-	1690	1	62184	3	Y	5323	5457	0			281
						2	4	5855	9							
06	100650 X	42933	-0-	-57717	-0-	323	1	38668	3	Y	3583	3644	0			220
						1	4	3941	9							
07	104005 X	27485	-0-	-76520	-0-	1283	1	22489	3	Y	3375	3087	0			508
						3713	9									
08	104005 X	32100	-0-	-71905	-0-	934	1	27808	3	Y	3049	3285	0			272
						4	4	3354	9							
09	100650 X	20284	-0-	-80366	-0-	939	1	16750	3	Y	2359	2408	0			223
						2595	9									
10	104005 X	27326	-0-	-76679	-0-	579	1	23178	3	Y	3210	3227	0			206
						38	4	3531	9							
11	100650 X	-0-	-0-	-100650	-0-					Y	-0-					206
12	104005 X	393	-0-	-103612	-0-	164	1	229	3	Y	-0-	200	0			6

TOTAL GAS PROD: 422,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,364

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

03	0	4062	-0-	4062	4062	334	1	3710	3	N	16	15	0			1
						18	9									
04	0	9519	-0-	9519	13581	563	1	8956	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1086	-0-	1086	14667	85	1	1001	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	14667					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14667					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	14667					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	14667					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	14667					Y	-0-					-0-
11	T. A.	10798	-0-	10798	25465	213	1	9958	3	Y	569	526	0			43
						1	4	626	9							
12	T. A.	10036	-0-	10036	35501	445	1	9115	3	Y	433	454	0			22
						476	9									

TOTAL GAS PROD: 35,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	7933	-0-	7933	7933	587	1	6914	3	N	393	226	0			167
						432	9									
04	T. A.	11664	-0-	11664	19597	728	1	10606	3	Y	300	394	0			73
						330	9									
05	T. A.	6040	-0-	6040	25637	349	1	5098	3	Y	539	434	0			178
						593	9									
06	T. A.	2680	-0-	2680	28317	170	1	2466	3	Y	40	8	0			210
						44	9									
07	T. A.	4460	-0-	4460	32777	254	1	3991	3	Y	195	392	0			13
						215	9									
08	T. A.	563	-0-	563	33340	57	1	481	3	Y	16	22	0			7
						7	4	18	9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	33340					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	33340					Y	-0-					7
11	T. A.	10290	-0-	10290	43630	191	1	8591	3	Y	1369	1272	0			104
						2	4	1506	9							
12	T. A.	10358	-0-	10358	53988	375	1	9585	3	Y	362	445	0			21
						398	9									

TOTAL GAS PROD: 53,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,214

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	8037	-0-	8037	8037	511	1	7159	3	N	334	28	0			306
						367	9									
04	T. A.	5068	-0-	5068	13105	182	1	4143	3	Y	675	860	0			121
						743	9									
05	T. A.	35292	-0-	35292	48397	1067	1	32363	3	Y	1692	1484	0			329
						1	4	1861	9							
06	T. A.	40496	-0-	40496	88893	1392	1	36862	3	Y	2037	2071	0			295
						1	4	2241	9							
07	T. A.	8848	-0-	8848	97741	432	1	8269	3	Y	134	417	0			12
						147	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	97741					Y	-0-	12	0			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	97741					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	97741					Y	-0-					-0-
11	T. A.	12815	-0-	12815	110556	238	1	11901	3	Y	614	568	0			46
						1	4	675	9							
12	T. A.	13154	-0-	13154	123710	442	1	12148	3	Y	513	533	0			26
						564	9									

TOTAL GAS PROD: 123,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,999

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8717	-0-	8717	8717	668	1	7602	3	N	406	228	0			178
						447	9									
04	T. A.	23343	-0-	23343	32060	690	1	22137	3	Y	469	556	0			91
						516	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	32060					Y	-0-	25	0			66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	32060					Y	-0-					66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	32060					Y	-0-					66
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	32060					Y	140	120	0			86
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	32060					Y	1	3	0			84
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	32060					Y	-0-					84
11	T. A.	61146	-0-	61146	93206	1148	1	55427	3	Y	4154	3919	0			319
						2	4	4569	9							
12	T. A.	33423	-0-	33423	126629	930	1	30962	3	Y	1392	1632	0			79
						1531	9									

TOTAL GAS PROD: 126,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,562

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	26663	-0-	26663	26663	746	1	25017	3	N	818	465	0			353
						900	9									
04	T. A.	26401	-0-	26401	53064	899	1	24417	3	Y	986	1043	0			296
						1085	9									
05	T. A.	61499	-0-	61499	114563	1381	1	57289	3	Y	2570	2647	0			219
						2	4	2827	9							
06	T. A.	48431	-0-	48431	162994	1137	1	45384	3	Y	1735	1838	0			116
						1	4	1909	9							
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	162994					Y	-0-	55	0			61
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	162994					Y	100	94	0			67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	162994					Y	-0-	2	0			65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	162994					Y	-0-					65
11	T. A.	50034	-0-	50034	213028	962	1	47293	3	Y	1615	1553	0			127
						2	4	1777	9							
12	T. A.	13755	-0-	13755	226783	447	1	12787	3	Y	474	573	0			28
						521	9									

TOTAL GAS PROD: 226,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,298

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	47252	-0-	47252	47252	1294	1	41328	3	N	4207	3848	0			359
						2	4	4628	9							
03	T. A.	46253	-0-	46253	93505	1083	1	41042	3	N	3752	3599	0			512
						1	4	4127	9							
04	T. A.	47106	-0-	47106	140611	1450	1	43193	3	Y	2239	2201	0			550
						2463	9									
05	T. A.	3913	-0-	3913	144524	183	1	3578	3	Y	138	674	0			14
						152	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	144524					Y	-0-	14	0			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	144524					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	144524					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	144524					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	144524					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	144524					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	144524					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,336

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	64145	-0-	64145	64145	1396	1	55860	3	N	6261	5663	0			598
						2	4	6887	9							
03	T. A.	48791	-0-	48791	112936	982	1	43219	3	N	4172	4284	0			486
						1	4	4589	9							
04	T. A.	8970	-0-	8970	121906	281	1	7308	3	Y	1255	1518	0			223
						1381	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	121906					Y	-0-	73	0			150
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	121906					Y	-0-					150
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	121906					Y	739	790	0			99
08	T. A.	77188	-0-	77188	199094	50	1	72269	3	Y	4424	4224	0			299
						3	4	4866	9							
09	T. A.	69401	-0-	69401	268495	1524	1	63296	3	Y	4164	4068	0			395
						1	4	4580	9							
10	T. A.	93431	-0-	93431	361926	2123	1	84934	3	Y	5669	5698	0			366
						138	4	6236	9							
11	T. A.	63115	-0-	63115	425041	1240	1	56467	3	Y	4913	4881	0			398
						4	4	5404	9							
12	T. A.	40834	-0-	40834	465875	1189	1	36383	3	Y	2965	3208	0			155
						3262	9									

TOTAL GAS PROD: 465,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,562

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9237 - 13876

02	0	30146	-0-	30146	30146	1187	1	26058	3	N	2636	2381	0			255
						1	4	2900	9							
03	T. A.	22815	-0-	22815	52961	938	1	19104	3	N	2521	2331	0			445
						2773	9									
04	T. A.	34440	-0-	34440	87401	1365	1	30543	3	Y	2302	2360	0			387
						2532	9									
05	T. A.	4807	-0-	4807	92208	225	1	3973	3	Y	554	755	0			186
						609	9									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	92208					Y	-0-	15	0			171
07	T. A.	25441	-0-	25441	117649	356	1	22384	3	Y	2454	2332	0			293
						2	4	2699	9							
08	T. A.	47042	-0-	47042	164691	45	1	44089	3	Y	2642	2745	0			190
						2	4	2906	9							
09	T. A.	45329	-0-	45329	210020	1417	1	40547	3	Y	3059	2961	0			288
						3365	9									
10	T. A.	61022	-0-	61022	271042	1375	1	54984	3	Y	4158	4187	0			259
						89	4	4574	9							
11	T. A.	30726	-0-	30726	301768	607	1	27969	3	Y	1948	2041	0			166
						7	4	2143	9							
12	T. A.	19016	-0-	19016	320784	628	1	16752	3	Y	1487	1577	0			76
						1636	9									

TOTAL GAS PROD: 320,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	40635					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	40635					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	40635					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	40635					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	40635					Y	-0-					-0-
06	0	W	18305	-0-	18305	58940	338	1	16765	3	Y	1093	892	0			201
							1202	9									
07	0	W	-0-	-0-	-0-	58940					Y	-0-	27	0			174
08	0	W	-0-	-0-	-0-	58940					Y	-0-					174
09	0	W	24653	-0-	24653	83593	648	1	22981	3	Y	931	908	0			197
							1024	9									
10	0	W	33061	-0-	33061	116654	774	1	30962	3	Y	1159	1275	0			81
							50	4	1275	9							
11	0	W	35622	-0-	35622	152276	446	1	34202	3	Y	880	889	0			72
							6	4	968	9							
12	0	W	17232	-0-	17232	169508	301	1	16184	3	Y	679	716	0			35
							747	9									

TOTAL GAS PROD: 128,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,742

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 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	T. A.		62340	-0-	62340	62340	1343	1	58233	3	N	2510	2111	0			399
							3	4	2761	9							
02	T. A.		49259	-0-	49259	111599	1289	1	46094	3	N	1704	1972	0			131
							2	4	1874	9							
03	T. A.		41416	-0-	41416	153015	1415	1	38635	3	N	1241	1287	0			85
							1	4	1365	9							
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	153015					Y	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	153015					Y	-0-					85
06	T. A.		13233	-0-	13233	166248	695	1	12134	3	Y	365	422	0			28
							2	4	402	9							
07	T. A.		49436	-0-	49436	215684	1455	1	46494	3	Y	1342	1275	0			95
							11	4	1476	9							
08	T. A.		36482	-0-	36482	252166	44	1	35022	3	Y	1283	1318	0			60
							5	4	1411	9							
09	T. A.		25049	-0-	25049	277215	1285	1	22836	3	Y	844	785	0			119
							928	9									
10	310884	X	33669	-0-	-277215	-0-	790	1	31606	3	Y	1111	1156	0			74
							51	4	1222	9							
11	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	354	1	14313	3	Y	423	460	0			37
							2	4	465	9							
12	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	720	1	22360	3	Y	631	637	0			31
							694	9									

TOTAL GAS PROD: 349,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	107216	-0-	107216	107216	1596	1	101575	3	N	3673	3408	0			265
						5	4	4040	9							
02	T. A.	90322	-0-	90322	197538	1565	1	85304	3	N	3136	3183	0			218
						3	4	3450	9							
03	T. A.	67361	-0-	67361	264899	1313	1	63973	3	N	1885	2049	0			54
						1	4	2074	9							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	264899					Y	-0-					54
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	264899					Y	-0-					54
06	T. A.	22796	-0-	22796	287695	714	1	21217	3	Y	784	786	0			52
						3	4	862	9							
07	T. A.	17086	-0-	17086	304781	1282	1	15389	3	Y	374	398	0			28
						4	4	411	9							
08	T. A.	26109	-0-	26109	330890	83	1	24849	3	Y	1067	1046	0			49
						3	4	1174	9							
09	T. A.	22974	-0-	22974	353864	1288	1	20354	3	Y	1211	1091	0			169
						1332	9									
10	T. A.	30868	-0-	30868	384732	709	1	28358	3	Y	1595	1658	0			106
						46	4	1755	9							
11	T. A.	16861	-0-	16861	401593	392	1	15690	3	Y	703	748	0			61
						6	4	773	9							
12	T. A.	37871	-0-	37871	439464	1163	1	35398	3	Y	1191	1194	0			58
						1310	9									

TOTAL GAS PROD: 439,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,619

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	9896	-0-	9896	9896	361	1	8827	3	N	644	404	0			240
						708	9									
02	0	68144	-0-	68144	78040	1275	1	60491	3	N	5796	5675	0			361
						2	4	6376	9							
03	0	76824	-0-	76824	154864	1657	1	69125	3	N	5492	5563	0			290
						1	4	6041	9							
04	0	45693	-0-	45693	200557	404	1	41241	3	Y	3680	3669	0			301
						4048	9									
05	0 W	56477	-0-	56477	257034	1599	1	50719	3	Y	3779	3881	0			199
						2	4	4157	9							
06	0 W	39444	-0-	39444	296478	1382	1	35256	3	Y	2550	2593	0			156
						1	4	2805	9							
07	0 W	31500	-0-	31500	327978	242	1	28560	3	Y	2453	2240	0			369
						2698	9									
08	0 W	21859	-0-	21859	349837	777	1	19872	3	Y	1097	1356	0			110
						3	4	1207	9							
09	0 W	8599	-0-	8599	358436	379	1	7652	3	Y	516	574	0			52
						568	9									
10	0 W	11573	-0-	11573	370009	263	1	10524	3	Y	699	706	0			45
						17	4	769	9							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	370009					Y	-0-					45
12	0 W	131	-0-	131	370140	20	1	8	3	Y	94	133	0			6
						103	9									

TOTAL GAS PROD: 370,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,800

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 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	0	972	-0-	972	972	197	1	607	3	N	153	4	0			149
						168	9									
02	0	57644	-0-	57644	58616	1208	1	51068	3	N	4878	4811	0			216
						2	4	5366	9							
03	0	73000	-0-	73000	131616	1634	1	65774	3	N	5083	4972	0			327
						1	4	5591	9							
04	0	27412	-0-	27412	159028	299	1	25600	3	Y	1375	1589	0			113
						1513	9									
05	0 W	43060	-0-	43060	202088	1414	1	37127	3	Y	4107	4007	0			213
						1	4	4518	9							
06	0 W	30810	-0-	30810	232898	255	1	28037	3	Y	2288	2360	0			141
						1	4	2517	9							
07	0 W	25782	-0-	25782	258680	190	1	24827	3	Y	695	724	0			112
						765	9									
08	0 W	23358	-0-	23358	282038	891	1	20352	3	Y	1920	1874	0			158
						3	4	2112	9							
09	0 W	24097	-0-	24097	306135	1137	1	20761	3	Y	1998	1972	0			184
						1	4	2198	9							
10	0 W	32453	-0-	32453	338588	717	1	28694	3	Y	2723	2733	0			174
						47	4	2995	9							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	338588					Y	-0-					174
12	0 W	-0-	-0-	-0-	338588					Y	-0-	6	0			168

TOTAL GAS PROD: 338,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,220

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

01	T. A.	75902	-0-	75902	281417	1588	1	67101	3	N	6534	6580	0			318
						26	4	7187	9							
02	T. A.	49998	-0-	49998	331415	1430	1	44186	3	N	3977	4064	0			231
						7	4	4375	9							
03	T. A.	46510	-0-	46510	377925	1470	1	41100	3	N	3578	3379	0			430
						4	4	3936	9							
04	T. A.	35594	-0-	35594	413519	1330	1	31039	3	Y	2932	3039	0			323
						3225	9									
05	T. A.	34511	-0-	34511	448030	1398	1	30250	3	Y	2601	2753	0			171
						2	4	2861	9							
06	T. A.	28381	-0-	28381	476411	1311	1	24103	3	Y	2695	2278	0			588
						2	4	2965	9							
07	T. A.	24705	-0-	24705	501116	1323	1	22717	3	Y	604	877	0			315
						1	4	664	9							
08	T. A.	23748	-0-	23748	524864	1200	1	20314	3	Y	2029	2063	0			281
						2	4	2232	9							
09	T. A.	17932	-0-	17932	542796	1147	1	15094	3	Y	1537	1675	0			143
						1691	9									
10	T. A.	24149	-0-	24149	566945	532	1	21279	3	Y	2094	2103	0			134
						35	4	2303	9							
11	T. A.	6969	-0-	6969	573914	245	1	5851	3	Y	793	857	0			70
						1	4	872	9							
12	T. A.	2058	-0-	2058	575972	56	1	2002	3	Y	-0-	2	0			68

TOTAL GAS PROD: 370,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,374

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 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	T. A.	60639	-0-	60639	134598	1516	1	54776	3	N	3949	4052	0			119
						3	4	4344	9							
02	T. A.	28218	-0-	28218	162816	835	1	25387	3	N	1814	1933	0			-0-
						1	4	1995	9							
03	T. A.	15618	-0-	15618	178434	474	1	13244	3	N	1727	1283	0			444
						1900	9									
04	T. A.	58838	-0-	58838	237272	1512	1	52259	3	Y	4606	4346	0			260
						5067	9									
05	T. A.	45552	-0-	45552	282824	825	1	41204	3	Y	3200	3298	0			162
						3	4	3520	9							
06	T. A.	22063	-0-	22063	304887	491	1	19822	3	Y	1589	1572	0			179
						2	4	1748	9							
07	T. A.	33729	-0-	33729	338616	576	1	30066	3	Y	2805	2643	0			341
						1	4	3086	9							
08	T. A.	27809	-0-	27809	366425	17	1	25307	3	Y	2258	2385	0			214
						1	4	2484	9							
09	T. A.	24843	-0-	24843	391268	534	1	21834	3	Y	2250	2296	0			168
						2475	9									
10	T. A.	33507	-0-	33507	424775	733	1	29308	3	Y	3107	3079	0			196
						48	4	3418	9							
11	T. A.	20055	-0-	20055	444830	442	1	17554	3	Y	1872	1912	0			156
						2059	9									
12	T. A.	20236	-0-	20236	465066	643	1	18128	3	Y	1332	1420	0			68
						1465	9									

TOTAL GAS PROD: 391,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,509

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

01	T. A.	80368	-0-	80368	174487	1626	1	73661	3	N	4615	4896	0			148
						4	4	5077	9							
02	T. A.	6028	-0-	6028	180515	155	1	5579	3	N	267	414	0			1
						294	9									
03	T. A.	22347	-0-	22347	202862	515	1	19417	3	N	2195	1648	0			548
						2415	9									
04	T. A.	84848	-0-	84848	287710	1678	1	76833	3	Y	5760	7129	0			326
						1	4	6336	9							
05	T. A.	53956	-0-	53956	341666	973	1	48570	3	Y	4009	4132	0			203
						3	4	4410	9							
06	T. A.	34503	-0-	34503	376169	781	1	31541	3	Y	1980	1960	0			223
						3	4	2178	9							
07	T. A.	62968	-0-	62968	439137	1122	1	58555	3	Y	2991	2847	0			367
						1	4	3290	9							
08	T. A.	51880	-0-	51880	491017	33	1	49286	3	Y	2326	2472	0			221
						2	4	2559	9							
09	T. A.	46060	-0-	46060	537077	1040	1	42522	3	Y	2271	2322	0			170
						2498	9									
10	T. A.	62049	-0-	62049	599126	1427	1	57079	3	Y	3136	3108	0			198
						93	4	3450	9							
11	T. A.	37616	-0-	37616	636742	860	1	34181	3	Y	2340	2347	0			191
						1	4	2574	9							
12	T. A.	19128	-0-	19128	655870	614	1	17268	3	Y	1133	1263	0			61
						1246	9									

TOTAL GAS PROD: 561,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 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	T. A.	88156	-0-	88156	120526	1661	1	79562	3	N	6299	6534	0			185
						4	4	6929	9							
02	T. A.	54312	-0-	54312	174838	1458	1	48225	3	N	4206	4092	0			299
						2	4	4627	9							
03	T. A.	29785	-0-	29785	204623	917	1	27635	3	N	1120	1415	0			4
						1	4	1232	9							
04	T. A.	56250	-0-	56250	260873	1455	1	49531	3	Y	4785	4518	0			271
						5264	9									
05	T. A.	65661	-0-	65661	326534	1213	1	60579	3	Y	3514	3607	0			178
						4	4	3865	9							
06	T. A.	15389	-0-	15389	341923	340	1	13717	3	Y	1210	1248	0			140
						1	4	1331	9							
07	T. A.	42978	-0-	42978	384901	725	1	37800	3	Y	4048	3706	0			482
						4453	9									
08	T. A.	35151	-0-	35151	420052	22	1	32339	3	Y	2535	2771	0			246
						1	4	2789	9							
09	T. A.	30923	-0-	30923	450975	682	1	27901	3	Y	2127	2212	0			161
						2340	9									
10	T. A.	41680	-0-	41680	492655	936	1	37453	3	Y	2936	2911	0			186
						61	4	3230	9							
11	T. A.	25370	-0-	25370	518025	565	1	22429	3	Y	2160	2169	0			177
						2376	9									
12	T. A.	21082	-0-	21082	539107	676	1	19067	3	Y	1217	1330	0			64
						1339	9									

TOTAL GAS PROD: 506,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,157

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 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
04	0	28457	-0-	28457	28457	1223	1	26744	3	Y	445	364	0			81
						490	9									
05	T. A.	18750	-0-	18750	47207	638	1	17218	3	Y	812	484	0			409
						1	4	893	9							
06	T. A.	84552	-0-	84552	131759	1646	1	76900	3	Y	5459	5471	0			397
						1	4	6005	9							
07	T. A.	44029	-0-	44029	175788	1308	1	40729	3	Y	1811	2065	0			143
						1992	9									
08	T. A.	52785	-0-	52785	228573	123	1	51116	3	Y	1405	1481	0			67
						1546	9									
09	T. A.	43939	-0-	43939	272512	1801	1	40554	3	Y	1440	1470	0			37
						1584	9									
10	T. A.	59240	-0-	59240	331752	1387	1	55498	3	Y	2059	1970	0			126
						90	4	2265	9							
11	T. A.	6754	-0-	6754	338506	113	1	6455	3	Y	169	273	0			22
						186	9									
12	T. A.	6814	-0-	6814	345320	137	1	6322	3	Y	323	329	0			16
						355	9									

TOTAL GAS PROD: 345,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,923

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	2785	-0-	2785	208904	206	1	2122	3	N	415	1062	0			201
						457	9									
02	0	-0-	-0-	-0-	208904					N	-0-	1	0			200
03	0	24276	-0-	24276	233180	1208	1	19044	3	N	3641	3321	0			520
						19	4	4005	9							
04	240552 X	7372	-0-	-233180	-0-	578	1	5533	3	Y	1142	1210	0			452
						5	4	1256	9							
05	20925 X	14293	-0-	-6632	-0-	923	1	9298	3	Y	2721	2709	0			464
						9	4	1070	5							
06	22177 X	22177	-0-	-0-	-0-	1218	1	9396	3	Y	2165	2041	0			588
						5	4	9176	5							
07	20925 X	20841	-0-	-84	-0-	136	1	8405	3	Y	4707	4543	0			752
						4	4	7118	5							
08	20925 X	19665	-0-	-1260	-0-	1198	1	6784	3	Y	1351	1661	0			442
						2	4	10195	5							
09	20250 X	14729	-0-	-5521	-0-	1057	1	5027	3	Y	1609	1589	0			462
						2	4	6873	5							
10	20925 X	19061	-0-	-1864	-0-	198	1	7975	3	Y	1879	2201	0			140
						13	4	8808	5							
11	20250 X	13557	-0-	-6693	-0-	850	1	6596	3	Y	383	484	0			39
						1	4	5689	5							
12	20925 X	17000	-0-	-3925	-0-	1189	1	7463	3	Y	290	314	0			15
						8029	5	319	9							

TOTAL GAS PROD: 175,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,303

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

02	26188 X	26188	-0-	-0-	-0-	483	1	24836	3	N	789	509	0			280
						1	4	868	9							
03	119179 X	119179	-0-	-0-	-0-	1905	1	112373	3	N	4454	4647	0			87
						2	4	4899	9							
04	91812 X	91812	-0-	-0-	-0-	1751	1	87706	3	Y	2140	2107	0			120
						1	4	2354	9							
05	159681 X	70644	-0-	-89037	-0-	1651	1	67056	3	Y	1757	1061	0			816
						4	4	1933	9							
06	154530 X	34043	-0-	-120487	-0-	249	1	33141	3	Y	589	1319	0			86
						5	4	648	9							
07	159681 X	80082	-0-	-79599	-0-	1620	1	76256	3	Y	1989	1932	0			143
						18	4	2188	9							
08	159681 X	68277	-0-	-91404	-0-	49	1	65592	3	Y	2388	2420	0			111
						9	4	2627	9							
09	154530 X	55571	-0-	-98959	-0-	1416	1	52331	3	Y	1657	1534	0			234
						1	4	1823	9							
10	159681 X	74698	-0-	-84983	-0-	1761	1	70426	3	Y	2179	2268	0			145
						114	4	2397	9							
11	154530 X	43212	-0-	-111318	-0-	1003	1	40620	3	Y	1438	1464	0			119
						7	4	1582	9							
12	159681 X	35367	-0-	-124314	-0-	1083	1	33027	3	Y	1143	1204	0			58
						1257	9									

TOTAL GAS PROD: 699,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,523

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	2545	-0-	2545	2545	168	1	2272	3	N	95	12	0			83
						105	9									
02	69715 X	67170	-0-	-2545	-0-	1267	1	59484	3	N	5834	5571	0			346
						2	4	6417	9							
03	82103 X	82103	-0-	-0-	-0-	1689	1	73974	3	N	5854	6025	0			175
						1	4	6439	9							
04	51741 X	51741	-0-	-0-	-0-	492	1	46031	3	Y	4744	4531	0			388
						5218	9									
05	106237 X	59826	-0-	-46411	-0-	1620	1	53356	3	Y	4407	4562	0			233
						2	4	4848	9							
06	102810 X	37991	-0-	-64819	-0-	1371	1	33595	3	Y	2749	2813	0			169
						1	4	3024	9							
07	106237 X	34021	-0-	-72216	-0-	1322	1	29395	3	Y	3004	2723	0			450
						3304	9									
08	106237 X	27754	-0-	-78483	-0-	1008	1	25029	3	Y	1558	1857	0			151
						3	4	1714	9							
09	102810 X	21567	-0-	-81243	-0-	1241	1	19030	3	Y	1178	1217	0			112
						1296	9									
10	106237 X	29030	-0-	-77207	-0-	664	1	26561	3	Y	1602	1611	0			103
						43	4	1762	9							
11	102810 X	4615	-0-	-98195	-0-	329	1	3988	3	Y	268	343	0			28
						3	4	295	9							
12	106237 X	229	-0-	-106008	-0-	35	1	37	3	Y	143	163	0			8
						157	9									

TOTAL GAS PROD: 418,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,436

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	12679	-0-	12679	12679	189	1	11780	3	Y	645	596	0			49
						710	9									
12	SHUT IN	85016	-0-	85016	97695	1740	1	76564	3	Y	6102	5868	0			283
						6712	9									

TOTAL GAS PROD: 97,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,747

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	31876	-0-	31876	31876	1244	1	29828	3	Y	731	642	0			89
						804	9									
05	T. A.	22380	-0-	22380	54256	651	1	18889	3	Y	2581	2199	0			471
						1	4	2839	9							
06	T. A.	98360	-0-	98360	152616	1745	1	92404	3	Y	3827	4020	0			278
						1	4	4210	9							
07	T. A.	35290	-0-	35290	187906	955	1	32912	3	Y	1294	1470	0			102
						1423	9									
08	T. A.	3309	-0-	3309	191215	84	1	3024	3	Y	183	274	0			11
						201	9									
09	T. A.	61351	-0-	61351	252566	2504	1	56372	3	Y	2250	2205	0			56
						2475	9									
10	T. A.	82741	-0-	82741	335307	1929	1	77145	3	Y	3220	3080	0			196
						125	4	3542	9							
11	T. A.	52521	-0-	52521	387828	833	1	49075	3	Y	2375	2377	0			194
						2613	9									
12	T. A.	34351	-0-	34351	422179	728	1	31993	3	Y	1482	1599	0			77
						1630	9									

TOTAL GAS PROD: 422,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,943

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

06	T. A.	73180	-0-	73180	73180	1253	1	69727	3	N	1999	1904	0			95
						1	4	2199	9							
07	T. A.	100972	-0-	100972	174152	1722	1	94545	3	N	4276	3923	0			448
						1	4	4704	9							
08	T. A.	65431	-0-	65431	239583	143	1	62994	3	N	2085	2482	0			51
						2294	9									
09	295732 X	56149	-0-	-239583	-0-	2311	1	52028	3	N	1645	1655	0			41
						1810	9									
10	139748 X	75681	-0-	-64067	-0-	1780	1	71199	3	N	2352	2250	0			143
						115	4	2587	9							
11	135240 X	134524	-0-	-716	-0-	2216	1	128115	3	N	3812	3501	0			311
						4193	9									
12	139748 X	37416	-0-	-102332	-0-	821	1	35687	3	Y	825	1084	0			52
						908	9									

TOTAL GAS PROD: 543,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,994

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

07	T. A.	32339	-0-	32339	32339	586	1	28995	3	N	2507	1862	0			645
						2758	9									
08	T. A.	89594	-0-	89594	121933	174	1	81966	3	N	6776	7263	0			158
						7454	9									
09	T. A.	72575	-0-	72575	194508	2842	1	63979	3	N	5231	5259	0			130
						5754	9									
10	T. A.	97890	-0-	97890	292398	2189	1	87555	3	N	7276	7158	0			248
						142	4	8004	9							
11	T. A.	71554	-0-	71554	363952	1112	1	64344	3	N	5544	5355	0			437
						6098	9									
12	363952 X	-0-	-0-	-363952	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,334

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	58673	-0-	58673	58673	1047	1	55446	3	Y	1981	1887	0			94
						1	4	2179	9							
07	T. A.	80770	-0-	80770	139443	1617	1	75509	3	Y	3313	3013	0			394
						3644	9									
08	T. A.	60091	-0-	60091	199534	135	1	57941	3	Y	1832	2180	0			46
						2015	9									
09	T. A.	52345	-0-	52345	251879	2147	1	48332	3	Y	1696	1700	0			42
						1866	9									
10	T. A.	70573	-0-	70573	322452	1654	1	66142	3	Y	2427	2321	0			148
						107	4	2670	9							
11	T. A.	127709	-0-	127709	450161	2072	1	120227	3	Y	4918	4684	0			382
						5410	9									
12	T. A.	36906	-0-	36906	487067	811	1	35163	3	Y	847	1172	0			57
						932	9									

TOTAL GAS PROD: 487,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,014

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

06	T. A.	489	-0-	489	489	51	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	19557	-0-	19557	20046	478	1	16469	3	Y	2373	1848	0			525
						2610	9									
08	T. A.	82671	-0-	82671	102717	164	1	75444	3	Y	6421	6798	0			148
						7063	9									
09	T. A.	44963	-0-	44963	147680	1761	1	39657	3	Y	3223	3291	0			80
						3545	9									
10	T. A.	60788	-0-	60788	208468	1357	1	54270	3	Y	4612	4411	0			281
						88	4	5073	9							
11	T. A.	57898	-0-	57898	266366	909	1	52190	3	Y	4363	4294	0			350
						4799	9									
12	T. A.	29986	-0-	29986	296352	606	1	27073	3	Y	2097	2334	0			113
						2307	9									

TOTAL GAS PROD: 296,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,089

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

09	T. A.	36539	-0-	36539	36539	372	1	34326	3	Y	1674	1553	0			121
						1841	9									
10	T. A.	49223	-0-	49223	85762	1137	1	45465	3	Y	2315	2290	0			146
						74	4	2547	9							
11	T. A.	21807	-0-	21807	107569	265	1	20250	3	Y	1170	1217	0			99
						5	4	1287	9							
12	T. A.	17817	-0-	17817	125386	308	1	16887	3	Y	565	633	0			31
						622	9									

TOTAL GAS PROD: 125,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,724

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

09	T. A.	93331	-0-	93331	93331	3754	1	84535	3	Y	4584	4058	0			526
						5042	9									
10	T. A.	125251	-0-	125251	218582	2892	1	115685	3	Y	5896	6272	0			150
						188	4	6486	9							
11	T. A.	136143	-0-	136143	354725	2136	1	124059	3	Y	9044	8501	0			693
						9948	9									
12	T. A.	74359	-0-	74359	429084	1572	1	68308	3	Y	4072	4546	0			219
						4479	9									

TOTAL GAS PROD: 429,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	29781	-0-	29781	29781	307	1	28277	3	Y	1088	848	0			240
						1197	9									
10	T. A.	39928	-0-	39928	69709	936	1	37454	3	Y	1343	1488	0			95
						61	4	1477	9							
11	T. A.	24887	-0-	24887	94596	314	1	22151	3	Y	2202	2124	0			173
						2422	9									
12	T. A.	28998	-0-	28998	123594	570	1	27130	3	Y	1180	1291	0			62
						1298	9									

TOTAL GAS PROD: 123,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,813

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	77756	-0-	77756	77756	3230	1	72716	3	Y	1645	1361	0			284
						1810	9									
10	T. A.	104483	-0-	104483	182239	2488	1	99512	3	Y	2111	2251	0			144
						161	4	2322	9							
11	T. A.	146732	-0-	146732	328971	2417	1	140338	3	Y	3615	3476	0			283
						3977	9									
12	T. A.	80041	-0-	80041	409012	1741	1	75505	3	Y	2541	2694	0			130
						2795	9									

TOTAL GAS PROD: 409,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,912

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	32746	-0-	32746	32746	331	1	30532	3	Y	1712	1544	0			168
						1883	9									
10	T. A.	44074	-0-	44074	76820	1011	1	40439	3	Y	2325	2344	0			149
						66	4	2558	9							
11	T. A.	26387	-0-	26387	103207	320	1	24077	3	Y	1805	1807	0			147
						4	4	1986	9							
12	T. A.	25706	-0-	25706	128913	443	1	23956	3	Y	1188	1283	0			52
						1307	9									

TOTAL GAS PROD: 128,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,030

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	82554	-0-	82554	82554	571	1	77115	3	Y	4425	4246	0			179
						4868	9									
10	T. A.	111319	-0-	111319	193873	2545	1	101791	3	Y	6198	6056	0			321
						165	4	6818	9							
11	T. A.	35925	-0-	35925	229798	514	1	33298	3	Y	1918	2070	0			169
						3	4	2110	9							
12	T. A.	35368	-0-	35368	265166	538	1	33422	3	Y	1280	1382	0			67
						1408	9									

TOTAL GAS PROD: 265,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,821

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	76402	-0-	76402	76402	526	1	71127	3	Y	4317	4066	0			251
						4749	9									
10	T. A.	102930	-0-	102930	179332	2347	1	93887	3	Y	5949	5907	0			293
						152	4	6544	9							
11	T. A.	33110	-0-	33110	212442	475	1	30784	3	Y	1680	1824	0			149
						3	4	1848	9							
12	T. A.	28370	-0-	28370	240812	429	1	26606	3	Y	1214	1300	0			63
						1335	9									

TOTAL GAS PROD: 240,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	26843	-0-	26843	26843	344	1	22698	3	Y	3434	3007	0			427
						24	4	3777	9							
11	T. A.	26742	-0-	26742	53585	364	1	23539	3	Y	2581	2781	0			227
						2839	9									
12	T. A.	52043	-0-	52043	105628	866	1	41964	3	Y	8375	8326	0			276
						9213	9									

TOTAL GAS PROD: 105,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,390

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	37602	-0-	37602	37602	262	1	35455	3	Y	1714	1571	0			143
						1885	9									
10	T. A.	50634	-0-	50634	88236	1170	1	46800	3	Y	2353	2346	0			150
						76	4	2588	9							
11	T. A.	39205	-0-	39205	127441	556	1	36392	3	Y	2052	2036	0			166
						2257	9									
12	139795 X	12354	-0-	-127441	-0-	176	1	11816	3	Y	329	472	0			23
						362	9									

TOTAL GAS PROD: 139,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,448

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	40972	-0-	40972	40972	285	1	38463	3	Y	2022	1611	0			411
						2224	9									
10	T. A.	54907	-0-	54907	95879	1269	1	50771	3	Y	2532	2767	0			176
						82	4	2785	9							
11	T. A.	18422	-0-	18422	114301	224	1	17350	3	Y	771	876	0			71
						848	9									
12	119224 X	4923	-0-	-114301	-0-	53	1	4706	3	Y	149	210	0			10
						164	9									

TOTAL GAS PROD: 119,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,474

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	31966	-0-	31966	31966	467	1	26859	3	Y	4197	3673	0			524
						23	4	4617	9							
11	T. A.	48852	-0-	48852	80818	650	1	42069	3	Y	5575	5639	0			460
						6133	9									
12	T. A.	41309	-0-	41309	122127	702	1	33971	3	Y	6033	6285	0			208
						6636	9									

TOTAL GAS PROD: 122,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,805

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	28925	-0-	28925	28925	297	1	27330	3	Y	1180	1037	0			143
						1298	9									
10	T. A.	38896	-0-	38896	67821	905	1	36199	3	Y	1575	1615	0			103
						59	4	1733	9							
11	T. A.	30388	-0-	30388	98209	383	1	28916	3	Y	985	1006	0			82
						5	4	1084	9							
12	T. A.	17459	-0-	17459	115668	301	1	16401	3	Y	688	735	0			35
						757	9									

TOTAL GAS PROD: 115,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,428

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	16045	-0-	16045	16045	541	1	13956	3	Y	1407	798	0			609
						1548	9									
08	T. A.	53528	-0-	53528	69573	46	1	48617	3	Y	4423	4589	0			443
						4865	9									
09	T. A.	37691	-0-	37691	107264	1367	1	32839	3	Y	3168	3280	0			331
						3485	9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	107264					Y	-0-					331
11	T. A.	29774	-0-	29774	137038	154	1	27302	3	Y	2107	2254	0			184
						2318	9									
12	T. A.	18383	-0-	18383	155421	124	1	17114	3	Y	1041	1169	0			56
						1145	9									

TOTAL GAS PROD: 155,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,146

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	44829	-0-	44829	44829	705	1	40908	3	Y	2924	2704	0			220
						3216	9									
12	T. A.	84686	-0-	84686	129515	1751	1	76392	3	Y	5948	5884	0			284
						6543	9									

TOTAL GAS PROD: 129,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,872

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	44829	-0-	44829	44829	705	1	40908	3	Y	2924	2704	0			220
						3216	9									
12	T. A.	115427	-0-	115427	160256	2451	1	107222	3	Y	5231	5200	0			251
						5754	9									

TOTAL GAS PROD: 160,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,155

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	94564	-0-	94564	94564	1503	1	87141	3	Y	5382	4976	0			406
						5920	9									
12	T. A.	74895	-0-	74895	169459	1575	1	69464	3	Y	3505	3731	0			180
						3856	9									

TOTAL GAS PROD: 169,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,887

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	36852	-0-	36852	36852	1000	1	33978	3	Y	1704	1064	0			640
						1874	9									
08	T. A.	49004	-0-	49004	85856	46	1	45385	3	Y	3248	3436	0			452
						3573	9									
09	T. A.	28882	-0-	28882	114738	1319	1	25272	3	Y	2083	2117	0			418
						2291	9									
10	T. A.	38646	-0-	38646	153384	871	1	34842	3	Y	2615	2851	0			182
						56	4	2877	9							
11	T. A.	287	-0-	287	153671	2	1	285	3	Y	-0-	34	0			148
12	T. A.	1875	-0-	1875	155546	18	1	1857	3	Y	-0-	131	0			17

TOTAL GAS PROD: 155,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,650

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	92448	-0-	92448	92448	635	1	85844	3	Y	5426	5165	0			261
						5969	9									
10	T. A.	124458	-0-	124458	216906	2833	1	113313	3	Y	7389	7425	0			225
						184	4	8128	9							
11	T. A.	48113	-0-	48113	265019	683	1	44224	3	Y	2911	2900	0			236
						4	4	3202	9							
12	0 W	51630	-0-	51630	316649	774	1	48023	3	Y	2575	2682	0			129
						2833	9									

TOTAL GAS PROD: 316,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,301

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

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

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

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 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
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.	20902	-0-	20902	20902	266	1	17114	3	Y	3202	2961	0			241
						3522	9									
12	T. A.	83946	-0-	83946	104848	1682	1	74047	3	Y	7470	7356	0			355
						8217	9									

TOTAL GAS PROD: 104,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,672

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	108252	-0-	108252	108252	751	1	101429	3	Y	5520	5216	0			304
						6072	9									
10	T. A.	145732	-0-	145732	253984	3347	1	133886	3	Y	7529	7554	0			279
						217	4	8282	9							
11	T. A.	50361	-0-	50361	304345	720	1	46632	3	Y	2732	2784	0			227
						4	4	3005	9							
12	360066 X	55721	-0-	-304345	-0-	878	1	54509	3	Y	304	411	0			120
						334	9									

TOTAL GAS PROD: 360,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,085

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	22923	-0-	22923	22923	288	1	18927	3	Y	3353	2932	0			421
						20	4	3688	9							
11	T. A.	75376	-0-	75376	98299	891	1	57140	3	Y	15768	14969	0			1220
						17345	9									
12	T. A.	30921	-0-	30921	129220	555	1	27100	3	Y	2969	4055	0			134
						3266	9									

TOTAL GAS PROD: 129,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,090

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	23723	-0-	23723	23723	361	1	22184	3	Y	1071	990	0			81
						1178	9									
12	T. A.	98612	-0-	98612	122335	2043	1	89852	3	Y	6106	5902	0			285
						6717	9									

TOTAL GAS PROD: 122,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,177

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 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
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.	13042	-0-	13042	13042	187	1	12048	3	Y	734	679	0			55
						807	9									
12	T. A.	84526	-0-	84526	97568	1725	1	75860	3	Y	6310	6072	0			293
						6941	9									

TOTAL GAS PROD: 97,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,044

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 W	38070	-0-	38070	38070	530	1	31643	3	Y	5341	4673	0			668
						22	4	5875	9							
11	0 W	33089	-0-	33089	71159	413	1	26737	3	Y	5399	5610	0			457
						5939	9									
12	0 W	42713	-0-	42713	113872	722	1	35071	3	Y	6291	6531	0			217
						6920	9									

TOTAL GAS PROD: 113,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,031

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	36279	-0-	36279	36279	662	1	31019	3	Y	4160	3640	0			520
						22	4	4576	9							
11	T. A.	62193	-0-	62193	98472	843	1	54590	3	Y	6145	6163	0			502
						6760	9									
12	T. A.	42973	-0-	42973	141445	719	1	35213	3	Y	6401	6681	0			222
						7041	9									

TOTAL GAS PROD: 141,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,706

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	48092	-0-	48092	48092	805	1	40241	3	Y	6405	6110	0			295
						7046	9									

TOTAL GAS PROD: 48,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,405

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	19423	-0-	19423	19423	401	1	17609	3	Y	1261	1261	0			-0-
						26	4	1387	9							
11	T. A.	73625	-0-	73625	93048	1214	1	70390	3	Y	1837	1699	0			138
						2021	9									
12	T. A.	108585	-0-	108585	201633	2323	1	100872	3	Y	4900	4806	0			232
						5390	9									

TOTAL GAS PROD: 201,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,998

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	15290	-0-	15290	15290	230	1	14800	3	Y	236	218	0			18
						260	9									
12	T. A.	76509	-0-	76509	91799	1566	1	68660	3	Y	5712	5466	0			264
						6283	9									

TOTAL GAS PROD: 91,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,948

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

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

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	56152	-0-	56152	56152	951	1	47464	3	Y	7034	6710	0			324
						7737	9									

TOTAL GAS PROD: 56,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,034

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 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
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.	38477	-0-	38477	38477	1153	1	33023	3	Y	3910	3730	0			180
						4301	9									

TOTAL GAS PROD: 38,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,910

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 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
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-

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	50754	-0-	50754	50754	865	1	42946	3	Y	6312	6087	0			225
						6943	9									

TOTAL GAS PROD: 50,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,312

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	93539	-0-	93539	93539	1500	1	87005	3	Y	4576	4203	0			373
						5034	9									
12	T. A.	108692	-0-	108692	202231	2332	1	101291	3	Y	4608	4752	0			229
						5069	9									

TOTAL GAS PROD: 202,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,184

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	15398	-0-	15398	15398	312	1	14118	3	N	858	858	0			-0-
						24	4	944	9							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15398					N	-0-					-0-
12	T. A.	36983	-0-	36983	52381	914	1	31234	3	Y	4395	4193	0			202
						4835	9									

TOTAL GAS PROD: 52,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,253

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

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

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	61216	-0-	61216	61216	1009	1	50063	3	Y	9222	8893	0			329
						10144	9									

TOTAL GAS PROD: 61,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	106118	-0-	106118	106118	1699 5897	1 9	98522	3	Y	5361	4957	0			404
12	T. A.	105883	-0-	105883	212001	2275 4829	1 9	98779	3	Y	4390	4573	0			221

TOTAL GAS PROD: 212,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,751

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 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
11	T. A.	14213	-0-	14213	14213	209 602	1 9	13402	3	Y	547	506	0			41
12	T. A.	72322	-0-	72322	86535	1448 7218	1 9	63656	3	Y	6562	6299	0			304

TOTAL GAS PROD: 86,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,109

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

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

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

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

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 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
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-

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

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

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

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

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	20380	-0-	20380	20380	372 2771	1 9	17237	3	Y	2519	2425	0			94

TOTAL GAS PROD: 20,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,519

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	22016	-0-	22016	22016	415 2609	1 9	18992	3	Y	2372	2263	0			109

TOTAL GAS PROD: 22,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

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

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

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

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

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

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

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

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

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

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-

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

12	T. A.	21476	-0-	21476	21476	403 2413	1 9	18660	3	Y	2194	2108	0			86

TOTAL GAS PROD: 21,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,194

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

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-

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	24226	-0-	24226	24226	446 3392	1 9	20388	3	Y	3084	2959	0			125

TOTAL GAS PROD: 24,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

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

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

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

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

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

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

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

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

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

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

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

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

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

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

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524 X	1132	-0-	-42392	-0-	83	1	962	3	N	79	259	0			10
						87	9									
02	40716 X	-0-	-0-	-40716	-0-					N	-0-	10	0			-0-
03	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					N	NO RPT					-0-
04	42120 X	NO RPT	-0-	-42120	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	42120 X	NO RPT	-0-	-42120	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	42120 X	NO RPT	-0-	-42120	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	42120 X	NO RPT	-0-	-42120	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	43524 X	NO RPT	-0-	-43524	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 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	16709 X	14561	-0-	-2148	-0-	387 826	1 9	13348	2	N	751	787	1			69
02	15631 X	13127	-0-	-2504	-0-	194 768	1 9	12165	2	N	698	697	1			70
03	16709 X	15550	-0-	-1159	-0-	278 970	1 9	14302	2	N	882	868	1			84
04	15240 X	13786	-0-	-1454	-0-	538 989	1 9	12259	2	N	899	895	1			88
05	15128 X	14131	-0-	-997	-0-	462 649	1 9	13020	2	N	590	605	1			73
06	15180 X	13705	-0-	-1475	-0-	580 836	1 9	12289	2	N	760	761	1			72
07	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	623 829	1 9	12898	2	N	754	768	1			58
08	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	652 700	1 9	13061	2	N	636	626	1			68
09	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	649 728	1 9	12299	2	N	662	652	1			78
10	14291 X	12548	-0-	-1743	-0-	521 692	1 9	11335	2	N	629	620	1			87
11	13950 X	12566	-0-	-1384	-0-	462 697	1 9	11407	2	N	634	642	1			79
12	14415 X	13716	-0-	-699	-0-	688 718	1 9	12310	2	N	653	580	1			152

TOTAL GAS PROD: 166,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,548

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11862	-0-	-1499	-0-	314 722	1 9	10826	2	N	656	789	1			119
02	12499 X	10756	-0-	-1743	-0-	161 523	1 9	10072	2	N	475	548	1			46
03	13361 X	11172	-0-	-2189	-0-	198 547	1 9	10427	2	N	497	483	1			60
04	12810 X	9629	-0-	-3181	-0-	380 495	1 9	8754	2	N	450	459	1			51
05	12338 X	9858	-0-	-2480	-0-	324 442	1 9	9092	2	N	402	399	1			54
06	11940 X	10353	-0-	-1587	-0-	430 772	1 9	9151	2	N	702	669	1			87
07	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	475 527	1 9	9649	2	N	479	522	1			44
08	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	509 694	1 9	10137	2	N	631	619	1			56
09	13141 X	13141	-0-	-0-	-0-	629 595	1 9	11917	2	N	541	542	1			55
10	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	464 559	1 9	10075	2	N	508	501	1			62
11	10980 X	10327	-0-	-653	-0-	368 638	1 9	9321	2	N	580	595	1			47
12	13578 X	9785	-0-	-3793	-0-	494 606	1 9	8685	2	N	551	495	1			103

TOTAL GAS PROD: 129,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,472

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18786	-0-	-2635	-0-	503 920	1 9	17363	2	N	836	863	1			61
02	20039	X	16164	-0-	-3875	-0-	243 752	1 9	15169	2	N	684	700	1			45
03	20336	X	16468	-0-	-3868	-0-	301 675	1 9	15492	2	N	614	606	1			53
04	18870	X	12307	-0-	-6563	-0-	472 451	1 9	11384	2	N	410	390	1			73
05	19499	X	16600	-0-	-2899	-0-	548 657	1 9	15395	2	N	597	602	1			68
06	18870	X	15647	-0-	-3223	-0-	676 623	1 9	14348	2	N	566	590	1			44
07	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	674 475	1 9	13661	2	N	432	434	1			42
08	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	774 561	1 9	14960	2	N	510	497	1			55
09	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	805 761	1 9	15234	2	N	692	682	1			65
10	16523	X	9993	-0-	-6530	-0-	422 361	1 9	9210	2	N	328	350	1			43
11	15780	X	15470	-0-	-310	-0-	569 651	1 9	14250	2	N	592	582	1			53
12	17360	X	15199	-0-	-2161	-0-	764 571	1 9	13864	2	N	519	427	1			145

TOTAL GAS PROD: 184,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,780

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11825	-0-	-1164	-0-	304 1005	1 9	10516	2	N	914	1427	1			154
02	12151	X	10420	-0-	-1731	-0-	156 581	1 9	9683	2	N	528	519	1			163
03	12989	X	8708	-0-	-4281	-0-	140 180	1 9	8388	2	N	164	308	1			19
04	12570	X	9015	-0-	-3555	-0-	357 543	1 9	8115	2	N	494	442	1			71
05	12214	X	9854	-0-	-2360	-0-	315 692	1 9	8847	2	N	629	629	1			71
06	11820	X	8440	-0-	-3380	-0-	367 406	1 9	7667	2	N	369	409	1			31
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	419 460	1 9	8438	2	N	418	409	1			40
08	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	463 485	1 9	9072	2	N	441	422	1			59
09	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	508 909	1 9	9691	2	N	826	809	1			76
10	9827	X	9307	-0-	-520	-0-	374 794	1 9	8139	2	N	722	705	1			93
11	9690	X	9556	-0-	-134	-0-	337 811	1 9	8408	2	N	737	764	1			66
12	11470	X	10925	-0-	-545	-0-	543 723	1 9	9659	2	N	657	594	1			129

TOTAL GAS PROD: 118,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,899

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 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	49905 X	49905	-0-	-0-	-0-	300	1	49605	2	Y	-0-					20
02	46893 X	39925	-0-	-6968	-0-	868	1	39057	2	Y	-0-					20
03	50127 X	34143	-0-	-15984	-0-	240	1	33903	2	Y	-0-					20
04	48510 X	22106	-0-	-26404	-0-	333	1	21773	2	Y	-0-					20
05	47740 X	36640	-0-	-11100	-0-	393	1	36247	2	Y	-0-					20
06	46200 X	44674	-0-	-1526	-0-	1058	1	43616	2	Y	-0-					20
07	52433 X	52433	-0-	-0-	-0-	917	1	51516	2	Y	-0-					20
08	56881 X	56881	-0-	-0-	-0-	988	1	55893	2	N	-0-					20
09	39679 X	39679	-0-	-0-	-0-	447	1	39232	2	N	-0-					20
10	39804 X	34250	-0-	-5554	-0-	965	1	33285	2	N	-0-					20
11	56692 X	56692	-0-	-0-	-0-	22223	1	34469	2	N	-0-					20
12	39804 X	39051	-0-	-753	-0-	7786	1	31265	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 506,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

01	34939 X	34939	-0-	-0-	-0-	34939	2			Y	-0-					18
02	37795 X	37795	-0-	-0-	-0-	825	1	36970	2	Y	-0-					18
03	41446 X	41446	-0-	-0-	-0-	255	1	41191	2	Y	-0-					18
04	26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	399	1	26484	2	Y	-0-					18
05	37785 X	37785	-0-	-0-	-0-	408	1	37377	2	Y	-0-					18
06	44058 X	44058	-0-	-0-	-0-	1025	1	43033	2	Y	-0-					18
07	44493 X	44493	-0-	-0-	-0-	772	1	43721	2	Y	-0-					18
08	46954 X	46954	-0-	-0-	-0-	814	1	46140	2	N	-0-					18
09	34609 X	34609	-0-	-0-	-0-	391	1	34218	2	N	-0-					18
10	30766 X	30766	-0-	-0-	-0-	891	1	29875	2	N	-0-					18
11	51532 X	51532	-0-	-0-	-0-	20060	1	31472	2	N	-0-					18
12	37571 X	37571	-0-	-0-	-0-	7238	1	30333	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 468,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

01	81406 X	44680	-0-	-36726	-0-	44679	2	1	9	Y	1	8	1			25
02	76154 X	62984	-0-	-13170	-0-	62984	2			Y	-0-					25
03	77500 X	59917	-0-	-17583	-0-	59917	2			Y	-0-					25
04	54228 X	54228	-0-	-0-	-0-	54228	2			Y	-0-					25
05	67332 X	53457	-0-	-13875	-0-	53456	2	1	9	Y	1					26
06	65160 X	52666	-0-	-12494	-0-	52666	2			Y	-0-					26
07	84734 X	84734	-0-	-0-	-0-	84734	2			Y	-0-					26
08	66843 X	66843	-0-	-0-	-0-	66797	2	46	9	N	42					68
09	58453 X	58453	-0-	-0-	-0-	58447	2	6	9	N	5					73
10	54566 X	54566	-0-	-0-	-0-	54565	2	1	9	N	1	1	1			73
11	50820 X	37570	-0-	-13250	-0-	37570	2			N	-0-					73
12	52514 X	47275	-0-	-5239	-0-	47274	2	1	9	N	1					74

TOTAL GAS PROD: 677,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31623	X	31623	-0-	-0-	-0-	186	1	31437	2	Y	-0-					76
02	27985	X	26216	-0-	-1769	-0-	570	1	25646	2	Y	-0-					76
03	29512	X	15562	-0-	-13950	-0-	160	1	15402	2	Y	-0-					76
04	31123	X	31123	-0-	-0-	-0-	457	1	30666	2	Y	-0-					76
05	32114	X	32114	-0-	-0-	-0-	346	1	31768	2	Y	-0-					76
06	31420	X	31420	-0-	-0-	-0-	738	1	30682	2	Y	-0-					76
07	30330	X	30330	-0-	-0-	-0-	504	1	29826	2	Y	-0-					76
08	38181	X	38181	-0-	-0-	-0-	661	1	37520	2	N	-0-					76
09	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	319	1	27966	2	N	-0-					76
10	32240	X	25791	-0-	-6449	-0-	708	1	25083	2	N	-0-					76
11	45269	X	45269	-0-	-0-	-0-	17527	1	27742	2	N	-0-					76
12	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	6647	1	26523	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 369,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 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	13082	X	11279	-0-	-1803	-0-	309	1	10711	2	N	235	260	1			18
							259	9									
02	12238	X	9141	-0-	-3097	-0-	139	1	8724	2	N	253	249	1			22
							278	9									
03	12586	X	9870	-0-	-2716	-0-	179	1	9465	2	N	205	202	1			25
							226	9									
04	11880	X	8443	-0-	-3437	-0-	345	1	7990	2	N	98	110	1			13
							108	9									
05	11656	X	10364	-0-	-1292	-0-	347	1	9733	2	N	258	233	1			38
							284	9									
06	11280	X	10634	-0-	-646	-0-	455	1	9761	2	N	380	388	1			30
							418	9									
07	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	394	1	8237	2	N	154	164	1			20
							169	9									
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	581	1	11066	2	N	225	213	1			32
							248	9									
09	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	518	1	9795	2	N	433	424	1			41
							476	9									
10	10974	X	8608	-0-	-2366	-0-	360	1	7821	2	N	388	382	1			47
							427	9									
11	11520	X	8775	-0-	-2745	-0-	318	1	7950	2	N	461	465	1			43
							507	9									
12	11904	X	9236	-0-	-2668	-0-	461	1	8219	2	N	505	444	1			104
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 117,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,595

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	13167	-0-	-3821	-0-	345 510	1 9	12312	2	N	464	411	1			482
02	15892	X	14925	-0-	-967	-0-	227 582	1 9	14116	2	N	529	547	1			464
03	16988	X	14027	-0-	-2961	-0-	251 578	1 9	13198	2	N	525	552	1			437
04	13890	X	11451	-0-	-2439	-0-	472 503	1 9	10476	2	N	457	506	1			388
05	16988	X	14021	-0-	-2967	-0-	465 507	1 9	13049	2	N	461	475	1			374
06	16440	X	12133	-0-	-4307	-0-	536 525	1 9	11072	2	N	477	483	1			368
07	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	495 348	1 9	10175	2	N	316	319	1			365
08	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	505 397	1 9	10105	2	N	361	354	1			372
09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	618 573	1 9	11825	2	N	521	509	1			384
10	13950	X	11710	-0-	-2240	-0-	492 508	1 9	10710	2	N	462	453	1			393
11	12120	X	11887	-0-	-233	-0-	438 476	1 9	10973	2	N	433	444	1			382
12	13454	X	11525	-0-	-1929	-0-	588 441	1 9	10496	2	N	401	378	1			405

TOTAL GAS PROD: 149,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,407

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	14374	-0-	-1250	-0-	373 1057	1 9	12944	2	N	961	1013	1			86
02	14616	X	12937	-0-	-1679	-0-	188 998	1 9	11751	2	N	907	904	1			89
03	15624	X	12629	-0-	-2995	-0-	217 711	1 9	11701	2	N	646	669	1			66
04	14940	X	11165	-0-	-3775	-0-	443 585	1 9	10137	2	N	532	525	1			73
05	14911	X	12107	-0-	-2804	-0-	394 684	1 9	11029	2	N	622	615	1			80
06	14430	X	10987	-0-	-3443	-0-	474 485	1 9	10028	2	N	441	478	1			43
07	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	524 365	1 9	10922	2	N	332	323	1			52
08	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	438 289	1 9	8921	2	N	263	259	1			56
09	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	606 743	1 9	11403	2	N	675	654	1			77
10	12059	X	10367	-0-	-1692	-0-	425 673	1 9	9269	2	N	612	595	1			94
11	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	411 851	1 9	10301	2	N	774	783	1			85
12	13175	X	11657	-0-	-1518	-0-	585 627	1 9	10445	2	N	570	542	1			113

TOTAL GAS PROD: 141,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 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	51677	X	38049	-0-	-13628	-0-	205	1	37844	2	Y	-0-					9
02	48343	X	31504	-0-	-16839	-0-	683	1	30821	2	Y	-0-					9
03	40703	X	37188	-0-	-3515	-0-	274	1	36914	2	Y	-0-					9
04	38700	X	19428	-0-	-19272	-0-	301	1	19127	2	Y	-0-					9
05	36927	X	36927	-0-	-0-	-0-	399	1	36528	2	Y	-0-					9
06	40893	X	40893	-0-	-0-	-0-	964	1	39929	2	Y	-0-					9
07	36588	X	36588	-0-	-0-	-0-	633	1	35955	2	Y	-0-					9
08	37311	X	37311	-0-	-0-	-0-	650	1	36661	2	N	-0-					9
09	27701	X	27701	-0-	-0-	-0-	312	1	27389	2	N	-0-					9
10	32953	X	25455	-0-	-7498	-0-	727	1	24728	2	N	-0-					9
11	42566	X	42566	-0-	-0-	-0-	16558	1	26008	2	N	-0-					9
12	32953	X	30675	-0-	-2278	-0-	6182	1	24493	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 404,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132897	X	79565	-0-	-53332	-0-	79377	2	188	9	Y	171	579	1			127
02	106952	X	98264	-0-	-8688	-0-	97857	2	407	9	Y	370	191	1			306
03	116404	X	116404	-0-	-0-	-0-	116108	2	296	9	Y	269	366	1			209
04	112739	X	112739	-0-	-0-	-0-	112707	2	32	9	Y	29					238
05	105028	X	104570	-0-	-458	-0-	104445	2	125	9	Y	114	143	1			209
06	112650	X	99040	-0-	-13610	-0-	98966	2	74	9	Y	67					276
07	29610	X	29610	-0-	-0-	-0-	29514	2	96	9	Y	87					363
08	92310	X	92310	-0-	-0-	-0-	92255	2	55	9	N	50					413
09	90864	X	90864	-0-	-0-	-0-	90816	2	48	9	N	44					457
10	104563	X	88778	-0-	-15785	-0-	88722	2	56	9	N	51	221	1			287
11	99030	X	55788	-0-	-43242	-0-	55696	2	92	9	N	84					371
12	93899	X	63293	-0-	-30606	-0-	63080	2	213	9	N	194					565

TOTAL GAS PROD: 1,031,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	12152	-0-	-775	-0-	296	1	9770	2	N	1896	1856	1			83
							2086	9									
02	12093	X	11072	-0-	-1021	-0-	158	1	9868	2	N	951	967	1			67
							1046	9									
03	12927	X	11426	-0-	-1501	-0-	199	1	10240	2	N	897	909	1			55
							987	9									
04	12510	X	9406	-0-	-3104	-0-	361	1	8146	2	N	817	786	1			86
							899	9									
05	12741	X	10397	-0-	-2344	-0-	329	1	9233	2	N	759	786	1			59
							835	9									
06	12330	X	9836	-0-	-2494	-0-	403	1	8561	2	N	793	810	1			42
							872	9									
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	400	1	8263	2	N	696	696	1			42
							766	9									
08	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	441	1	8809	2	N	622	621	1			43
							684	9									
09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	421	1	7957	2	N	585	599	1			29
							644	9									
10	10354	X	8965	-0-	-1389	-0-	366	1	7946	2	N	594	556	1			67
							653	9									
11	9840	X	7862	-0-	-1978	-0-	298	1	7330	2	N	213	263	1			17
							234	9									
12	9920	X	8353	-0-	-1567	-0-	442	1	7877	2	N	31	35	1			13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 117,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,854

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081 X	9583	-0-	-7498	-0-	274	1	8212	2	N	997	1013	1			5
						1097	9									
02	15979 X	11169	-0-	-4810	-0-	161	1	10482	2	N	478	442	1			41
						526	9									
03	17081 X	8842	-0-	-8239	-0-	147	1	8240	2	N	400	415	1			26
						15	4	440	9							
04	16500 X	9048	-0-	-7452	-0-	363	1	8176	2	N	463	433	1			56
						509	9									
05	12958 X	8777	-0-	-4181	-0-	287	1	8046	2	N	404	433	1			27
						444	9									
06	12540 X	8186	-0-	-4354	-0-	333	1	7251	2	N	547	542	1			32
						602	9									
07	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	248	1	4998	2	N	224	246	1			10
						246	9									
08	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	506	1	8708	2	N	494	469	1			35
						543	9									
09	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	449	1	8365	2	N	133	142	1			26
						146	9									
10	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	402	1	8783	2	N	958	901	1			83
						1054	9									
11	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	340	1	8506	2	N	1021	1034	1			70
						1123	9									
12	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	484	1	8615	2	N	896	812	1			154
						986	9									

TOTAL GAS PROD: 110,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,015

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11061	-0-	-1649	-0-	298	1	9683	2	N	982	1121	1			83
						1080	9									
02	11890 X	10036	-0-	-1854	-0-	137	1	8612	2	N	1170	1183	1			70
						1287	9									
03	12710 X	9384	-0-	-3326	-0-	157	1	8335	2	N	811	859	1			22
						892	9									
04	11100 X	9291	-0-	-1809	-0-	364	1	8378	2	N	499	474	1			47
						549	9									
05	11563 X	10334	-0-	-1229	-0-	338	1	9527	2	N	426	436	1			37
						469	9									
06	11190 X	9944	-0-	-1246	-0-	422	1	8980	2	N	493	501	1			29
						542	9									
07	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	420	1	8680	2	N	454	460	1			23
						499	9									
08	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	447	1	8924	2	N	378	367	1			34
						416	9									
09	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	430	1	8110	2	N	540	542	1			32
						594	9									
10	10292 X	7947	-0-	-2345	-0-	325	1	7097	2	N	477	448	1			61
						525	9									
11	9930 X	8383	-0-	-1547	-0-	300	1	7515	2	N	516	527	1			50
						568	9									
12	9796 X	9244	-0-	-552	-0-	456	1	8108	2	N	618	562	1			106
						680	9									

TOTAL GAS PROD: 114,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145886	X	129952	-0-	-15934	-0-	763	1	124497	2	Y	4265	4047	1			235
							4692	9									
02	136474	X	117226	-0-	-19248	-0-	2451	1	110011	2	Y	4331	4289	1			277
							4764	9									
03	132680	X	110242	-0-	-22438	-0-	734	1	106895	2	Y	2375	2237	1			415
							2613	9									
04	120570	X	85903	-0-	-34667	-0-	1233	1	82195	2	Y	2250	2513	1			152
							2475	9									
05	129065	X	129065	-0-	-0-	-0-	1364	1	124679	2	Y	2747	2727	1			172
							3022	9									
06	120570	X	17506	-0-	-103064	-0-	237	1	16865	2	Y	367	539	1			-0-
							404	9									
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3139	2	29	9	Y	26	24	1			2
08	35150	X	35150	-0-	-0-	-0-	649	1	33075	2	N	1296	1284	1			14
							1426	9									
09	39163	X	39163	-0-	-0-	-0-	432	1	37876	2	N	777	707	1			84
							855	9									
10	114979	X	38759	-0-	-76220	-0-	1023	1	36948	2	N	716	774	1			26
							788	9									
11	34020	X	6610	-0-	-27410	-0-	3267	1	3104	2	N	217	211	1			32
							239	9									
12	40455	X	29140	-0-	-11315	-0-	2730	1	24924	2	N	1351	1182	1			201
							1486	9									

TOTAL GAS PROD: 741,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,718

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169508	X	148841	-0-	-20667	-0-	866	1	146464	2	Y	1374	1573	1			57
							1511	9									
02	158572	X	117678	-0-	-40894	-0-	2548	1	113809	2	Y	1201	1177	1			81
							1321	9									
03	161045	X	112390	-0-	-48655	-0-	747	1	110366	2	Y	1161	976	1			266
							1277	9									
04	155850	X	78619	-0-	-77231	-0-	1156	1	76174	2	Y	1172	1365	1			73
							1289	9									
05	142538	X	117589	-0-	-24949	-0-	1245	1	114345	2	Y	1817	1755	1			135
							1999	9									
06	137940	X	14000	-0-	-123940	-0-	187	1	13312	2	Y	455	590	1			-0-
							501	9									
07	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9793	2	80	9	Y	73	63	1			10
08	74473	X	74473	-0-	-0-	-0-	1341	1	70435	2	N	2452	2336	1			126
							2697	9									
09	91516	X	91516	-0-	-0-	-0-	1013	1	88733	2	N	1609	1482	1			253
							1770	9									
10	117583	X	71152	-0-	-46431	-0-	1805	1	67308	2	N	1854	1995	1			112
							2039	9									
11	72060	X	12062	-0-	-59998	-0-	5723	1	5438	2	N	819	837	1			94
							901	9									
12	94581	X	18426	-0-	-76155	-0-	2224	1	15814	2	N	353	445	1			2
							388	9									

TOTAL GAS PROD: 866,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242 X	8959	-0-	-15283	-0-	205	1	8568	2	N	169	121	1			52
						186	9									
02	28565 X	28565	-0-	-0-	-0-	452	1	27390	2	N	657	673	1			36
						723	9									
03	24242 X	19750	-0-	-4492	-0-	330	1	18889	2	N	483	514	1			5
						531	9									
04	21270 X	13228	-0-	-8042	-0-	568	1	12307	2	N	321	302	1			24
						353	9									
05	24242 X	18507	-0-	-5735	-0-	630	1	17572	2	N	277	269	1			32
						305	9									
06	23460 X	15433	-0-	-8027	-0-	678	1	14274	2	N	437	438	1			31
						481	9									
07	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	640	1	13224	2	N	366	374	1			23
						403	9									
08	14488 X	14488	-0-	-0-	-0-	663	1	13333	2	N	447	437	1			33
						492	9									
09	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	717	1	13654	2	N	536	527	1			42
						590	9									
10	18507 X	10667	-0-	-7840	-0-	454	1	9750	2	N	421	437	1			26
						463	9									
11	15450 X	13185	-0-	-2265	-0-	486	1	12256	2	N	403	382	1			47
						443	9									
12	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	858	1	15295	2	N	445	413	1			79
						490	9									

TOTAL GAS PROD: 188,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,962

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

01	213900 X	99760	-0-	-114140	-0-	98814	2	946	9	Y	860	951	1			25
02	200100 X	105508	-0-	-94592	-0-	2276	1	102305	2	Y	843	795	1			73
						927	9									
03	213900 X	92756	-0-	-121144	-0-	652	1	91367	2	Y	670	692	1			51
						737	9									
04	207000 X	88170	-0-	-118830	-0-	1289	1	86276	2	Y	550	566	1			35
						605	9									
05	213900 X	114940	-0-	-98960	-0-	1231	1	113007	2	Y	638	636	1			37
						702	9									
06	143100 X	108984	-0-	-34116	-0-	2528	1	106020	2	Y	396	388	1			45
						436	9									
07	114239 X	114239	-0-	-0-	-0-	1985	1	111825	2	Y	390	411	1			24
						429	9									
08	73491 X	73491	-0-	-0-	-0-	1390	1	71712	2	N	354	372	1			6
						389	9									
09	99789 X	99789	-0-	-0-	-0-	1126	1	98181	2	N	438	388	1			56
						482	9									
10	114948 X	82845	-0-	-32103	-0-	2173	1	80221	2	N	410	448	1			18
						451	9									
11	140252 X	140252	-0-	-0-	-0-	54281	1	85123	2	N	771	550	1			239
						848	9									
12	114235 X	94044	-0-	-20191	-0-	19771	1	73170	2	N	1003	1181	1			61
						1103	9									

TOTAL GAS PROD: 1,214,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,323

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1142	-0-	-6980	-0-	1	1	1141	2	Y	-0-					443
02	15370	X	1062	-0-	-14308	-0-	1	1	1061	2	Y	-0-					443
03	16430	X	12779	-0-	-3651	-0-	1	1	12482	2	Y	269	369	1			343
							296	9									
04	15900	X	14651	-0-	-1249	-0-	34	1	14268	2	Y	317	183	1			477
							349	9									
05	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	2	1	20547	2	Y	1189	737	1			929
							1308	9									
06	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	3	1	21899	2	Y	918	1459	1			388
							1010	9									
07	24117	X	24117	-0-	-0-	-0-	4	1	23554	2	Y	508	380	1			516
							559	9									
08	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	3	1	22363	2	N	1216	940	1			792
							1338	9									
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	1	1	5328	2	N	259	1036	1			15
							285	9									
10	24118	X	1396	-0-	-22722	-0-	6	1	1390	2	N	-0-	15	1			-0-
11	23340	X	5127	-0-	-18213	-0-	23	1	4627	2	N	434	408	1			26
							477	9									
12	24118	X	9700	-0-	-14418	-0-	47	1	9047	2	N	551	572	1			5
							606	9									

TOTAL GAS PROD: 144,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,661

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

01	23250	X	17349	-0-	-5901	-0-	484	1	16131	2	N	667	653	1			88
							734	9									
02	21518	X	16242	-0-	-5276	-0-	252	1	15637	2	N	321	312	1			97
							353	9									
03	23002	X	13543	-0-	-9459	-0-	245	1	12834	2	N	422	434	1			85
							464	9									
04	19500	X	10888	-0-	-8612	-0-	452	1	9984	2	N	411	460	1			36
							452	9									
05	18569	X	15373	-0-	-3196	-0-	514	1	14429	2	N	391	387	1			40
							430	9									
06	17970	X	13284	-0-	-4686	-0-	570	1	12259	2	N	414	437	1			17
							455	9									
07	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	667	1	13712	2	N	574	558	1			33
							631	9									
08	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	685	1	13778	2	N	424	429	1			28
							466	9									
09	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	718	1	13598	2	N	357	351	1			34
							393	9									
10	15314	X	13601	-0-	-1713	-0-	580	1	12639	2	N	347	338	1			43
							382	9									
11	14460	X	13748	-0-	-712	-0-	513	1	12854	2	N	346	357	1			32
							381	9									
12	15190	X	14899	-0-	-291	-0-	773	1	13748	2	N	344	310	1			66
							378	9									

TOTAL GAS PROD: 173,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28613 X	23597	-0-	-5016	-0-	561	1	20949	2	N	1897	1628	1			315
						2087	9									
02	26767 X	24771	-0-	-1996	-0-	353	1	22206	2	N	2011	2176	1			150
						2212	9									
03	28613 X	22636	-0-	-5977	-0-	357	1	20312	2	N	1788	1920	1			18
						1967	9									
04	25290 X	20444	-0-	-4846	-0-	817	1	18190	2	N	1306	1188	1			136
						1437	9									
05	28551 X	20253	-0-	-8298	-0-	646	1	18145	2	N	1329	1343	1			122
						1462	9									
06	27630 X	16120	-0-	-11510	-0-	665	1	14061	2	N	1267	1298	1			91
						1394	9									
07	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	782	1	16198	2	N	1367	1389	1			69
						1504	9									
08	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	809	1	16268	2	N	1411	1372	1			108
						1552	9									
09	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	829	1	15731	2	N	1686	1650	1			144
						1855	9									
10	18259 X	17362	-0-	-897	-0-	675	1	14721	2	N	1787	1730	1			201
						1966	9									
11	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	746	1	18253	2	N	1854	1911	1			144
						2039	9									
12	22447 X	22447	-0-	-0-	-0-	1093	1	19459	2	N	1723	1564	1			303
						1895	9									

TOTAL GAS PROD: 244,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,426

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360 X	14171	-0-	-3189	-0-	388	1	12839	2	N	858	802	1			62
						944	9									
02	16240 X	13498	-0-	-2742	-0-	193	1	12195	2	N	1009	895	1			176
						1110	9									
03	17360 X	13577	-0-	-3783	-0-	241	1	12552	2	N	713	836	1			53
						784	9									
04	16140 X	10855	-0-	-5285	-0-	430	1	9718	2	N	643	625	1			71
						707	9									
05	15531 X	12284	-0-	-3247	-0-	395	1	11099	2	N	718	743	1			46
						790	9									
06	15030 X	12395	-0-	-2635	-0-	526	1	11210	2	N	599	607	1			38
						659	9									
07	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	517	1	10702	2	N	551	554	1			35
						606	9									
08	12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	556	1	11161	2	N	624	616	1			43
						686	9									
09	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	582	1	11059	2	N	670	664	1			49
						737	9									
10	12803 X	10274	-0-	-2529	-0-	420	1	9154	2	N	636	612	1			73
						700	9									
11	12390 X	10667	-0-	-1723	-0-	381	1	9510	2	N	705	721	1			57
						776	9									
12	12772 X	11078	-0-	-1694	-0-	549	1	9772	2	N	688	619	1			126
						757	9									

TOTAL GAS PROD: 145,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18784	-0-	-157	-0-	395	1	15512	2	N	2615	2338	1			284
						2877	9									
02	17719 X	17249	-0-	-470	-0-	222	1	13710	2	N	3015	3131	1			168
						3317	9									
03	18941 X	13988	-0-	-4953	-0-	189	1	11431	2	N	2153	2303	1			18
						2368	9									
04	18330 X	8561	-0-	-9769	-0-	312	1	6881	2	N	1244	1052	1			210
						1368	9									
05	18941 X	15409	-0-	-3532	-0-	451	1	12598	2	N	2145	2225	1			130
						2360	9									
06	18330 X	11222	-0-	-7108	-0-	450	1	9258	2	N	1376	1435	1			71
						1514	9									
07	DLQ G-10	11824	-0-	11824	11824	482	1	9627	2	N	1559	1525	1			105
						1715	9									
08	DLQ G-10	14257	-0-	14257	26081	584	1	11873	2	N	1636	1668	1			73
						1800	9									
09	39127 X	13046	-0-	-26081	-0-	568	1	10622	2	N	1687	1680	1			80
						1856	9									
10	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	355	1	7590	2	N	1317	1306	1			91
						1449	9									
11	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	375	1	9402	2	N	1773	1711	1			153
						1950	9									
12	14260 X	13803	-0-	-457	-0-	626	1	11127	2	N	1864	1745	1			272
						2050	9									

TOTAL GAS PROD: 159,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,384

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

01	23773 X	23773	-0-	-0-	-0-	643	1	22209	2	N	837	904	1			235
						921	9									
02	27727 X	27727	-0-	-0-	-0-	417	1	26017	2	N	1175	1166	1			244
						1293	9									
03	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	455	1	23950	2	N	1032	1089	1			187
						1135	9									
04	21510 X	19146	-0-	-2364	-0-	786	1	17477	2	N	803	907	1			83
						883	9									
05	26811 X	26811	-0-	-0-	-0-	891	1	25065	2	N	777	777	1			83
						855	9									
06	24354 X	24354	-0-	-0-	-0-	1042	1	22201	2	N	1010	1028	1			65
						1111	9									
07	24051 X	24051	-0-	-0-	-0-	1070	1	22175	2	N	733	756	1			42
						806	9									
08	23265 X	23265	-0-	-0-	-0-	1072	1	21535	2	N	598	587	1			53
						658	9									
09	22071 X	22071	-0-	-0-	-0-	1069	1	20275	2	N	661	650	1			64
						727	9									
10	26691 X	20408	-0-	-6283	-0-	863	1	18808	2	N	670	652	1			82
						737	9									
11	24360 X	22546	-0-	-1814	-0-	836	1	20944	2	N	696	716	1			62
						766	9									
12	23932 X	22019	-0-	-1913	-0-	1137	1	20186	2	N	633	576	1			119
						696	9									

TOTAL GAS PROD: 281,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170943 X	170943	-0-	-0-	-0-	35	1	165492	2	Y	4924	5058	1			473
						5416	9									
02	154309 X	76903	-0-	-77406	-0-	6	1	73860	2	Y	2761	2712	1			522
						3037	9									
03	164951 X	116621	-0-	-48330	-0-	4	1	112841	2	Y	3433	3456	1			499
						3776	9									
04	159630 X	39989	-0-	-119641	-0-	113	1	38851	2	Y	932	992	1			439
						1025	9									
05	164951 X	57382	-0-	-107569	-0-	5	1	56351	2	Y	933	905	1			467
						1026	9									
06	159630 X	193	-0-	-159437	-0-	1	1	192	2	Y	-0-	467	1			-0-
07	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	1	1	6132	2	Y	159	143	1			16
						175	9									
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			2
09	38872 X	38872	-0-	-0-	-0-	5	1	37757	2	N	1009	961	1			50
						1110	9									
10	57381 X	39537	-0-	-17844	-0-	67	1	37843	2	N	1479	1436	1			93
						1627	9									
11	35891 X	35891	-0-	-0-	-0-	163	1	33823	2	N	1732	1717	1			108
						1905	9									
12	40176 X	36823	-0-	-3353	-0-	202	1	35156	2	N	1332	1355	1			85
						1465	9									

TOTAL GAS PROD: 619,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,694

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

01	37572 X	35040	-0-	-2532	-0-	958	1	33110	2	N	884	906	1			95
						972	9									
02	35148 X	9393	-0-	-25755	-0-	169	1	8778	2	N	405	482	1			18
						446	9									
03	37572 X	4	-0-	-37568	-0-	1	1	3	2	N	-0-	2	1			16
04	35130 X	9617	-0-	-25513	-0-	415	1	8639	2	N	512	431	1			97
						563	9									
05	36301 X	20267	-0-	-16034	-0-	613	1	17244	2	N	2191	2108	1			180
						2410	9									
06	35130 X	19219	-0-	-15911	-0-	776	1	16564	2	N	1708	1791	1			97
						1879	9									
07	18556 X	18556	-0-	-0-	-0-	772	1	15979	2	N	1641	1637	1			101
						1805	9									
08	19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	852	1	16954	2	N	1854	1799	1			156
						2039	9									
09	20068 X	20068	-0-	-0-	-0-	951	1	18037	2	N	982	1041	1			97
						1080	9									
10	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	631	1	13588	2	N	1063	1078	1			82
						1169	9									
11	19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	689	1	17173	2	N	1363	1346	1			99
						1499	9									
12	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	1023	1	18227	2	N	961	863	1			197
						1057	9									

TOTAL GAS PROD: 207,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,564

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 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	238855 X	124443	-0-	-114412	-0-	30	1	122367	2	Y	1860	1879	1			47
						2046	9									
02	223445 X	165562	-0-	-57883	-0-	14	1	163624	2	Y	1749	1765	1			31
						1924	9									
03	186279 X	180993	-0-	-5286	-0-	7	1	179965	2	Y	928	945	1			14
						1021	9									
04	178080 X	130083	-0-	-47997	-0-	259	1	128833	2	Y	901	910	1			5
						991	9									
05	174654 X	149081	-0-	-25573	-0-	11	1	148726	2	Y	313	308	1			10
						344	9									
06	175380 X	131862	-0-	-43518	-0-	15	1	131147	2	Y	636	558	1			88
						700	9									
07	129199 X	129199	-0-	-0-	-0-	22	1	128428	2	Y	681	718	1			51
						749	9									
08	108458 X	108458	-0-	-0-	-0-	15	1	108062	2	N	346	381	1			16
						381	9									
09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	1	1	4824	2	N	30	42	1			4
						33	9									
10	149079 X	51415	-0-	-97664	-0-	116	1	50613	2	N	624	589	1			39
						686	9									
11	131850 X	62238	-0-	-69612	-0-	295	1	60768	2	N	1068	1068	1			39
						1175	9									
12	129828 X	57926	-0-	-71902	-0-	320	1	56867	2	N	672	680	1			31
						739	9									

TOTAL GAS PROD: 1,296,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,808

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

01	6138 X	5689	-0-	-449	-0-	156	1	5225	2	N	280	254	1			61
						308	9									
02	5742 X	4970	-0-	-772	-0-	73	1	4569	2	N	298	308	1			51
						328	9									
03	6138 X	4911	-0-	-1227	-0-	88	1	4553	2	N	245	268	1			28
						270	9									
04	5730 X	4073	-0-	-1657	-0-	162	1	3640	2	N	246	256	1			18
						271	9									
05	5921 X	4150	-0-	-1771	-0-	134	1	3759	2	N	234	242	1			10
						257	9									
06	5730 X	4417	-0-	-1313	-0-	187	1	3965	2	N	241	222	1			29
						265	9									
07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	199	1	4112	2	N	218	234	1			13
						240	9									
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	205	1	4029	2	N	216	213	1			16
						238	9									
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	207	1	3930	2	N	191	189	1			18
						210	9									
10	4557 X	4053	-0-	-504	-0-	168	1	3650	2	N	214	208	1			24
						235	9									
11	4410 X	3967	-0-	-443	-0-	145	1	3604	2	N	198	203	1			19
						218	9									
12	4526 X	3990	-0-	-536	-0-	202	1	3586	2	N	184	170	1			33
						202	9									

TOTAL GAS PROD: 53,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,765

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8046	-0-	-5935	-0-	162 1445	1 9	6439	2	N	1314	1205	1			116
02	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	179 1815	1 9	11087	2	N	1650	1622	1			144
03	13981	X	11088	-0-	-2893	-0-	161 1690	1 9	9237	2	N	1536	1666	1			14
04	13530	X	5208	-0-	-8322	-0-	191 921	1 9	4096	2	N	837	696	1			155
05	13981	X	8983	-0-	-4998	-0-	276 1147	1 9	7560	2	N	1043	1104	1			94
06	13530	X	8057	-0-	-5473	-0-	327 1075	1 9	6655	2	N	977	1040	1			31
07	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	272 472	1 9	5435	2	N	429	445	1			15
08	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	528 1177	1 9	10521	2	N	1070	1009	1			76
09	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	446 1255	1 9	8371	2	N	1141	1142	1			75
10	8928	X	7124	-0-	-1804	-0-	265 1113	1 9	5746	2	N	1012	1028	1			59
11	11820	X	9019	-0-	-2801	-0-	294 1411	1 9	7314	2	N	1283	1241	1			101
12	12214	X	9538	-0-	-2676	-0-	440 1265	1 9	7833	2	N	1150	1058	1			193

TOTAL GAS PROD: 108,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,442

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 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	41881	X	23724	-0-	-18157	-0-	581 589	1 9	22554	2	N	535	590	1			135
02	39179	X	30621	-0-	-8558	-0-	481 584	1 9	29556	2	N	531	524	1			142
03	41881	X	36093	-0-	-5788	-0-	662 921	1 9	34510	2	N	837	847	1			132
04	40530	X	25825	-0-	-14705	-0-	1107 717	1 9	24001	2	N	652	743	1			41
05	34751	X	32703	-0-	-2048	-0-	1104 524	1 9	31075	2	N	476	458	1			59
06	35070	X	30872	-0-	-4198	-0-	1353 628	1 9	28891	2	N	571	587	1			43
07	30564	X	30564	-0-	-0-	-0-	1379 592	1 9	28593	2	N	538	551	1			30
08	29170	X	29170	-0-	-0-	-0-	1360 422	1 9	27388	2	N	384	382	1			32
09	29127	X	29127	-0-	-0-	-0-	1440 409	1 9	27278	2	N	372	362	1			42
10	32550	X	27381	-0-	-5169	-0-	1191 264	1 9	25926	2	N	240	251	1			31
11	30870	X	26866	-0-	-4004	-0-	1018 327	1 9	25521	2	N	297	303	1			25
12	30411	X	27868	-0-	-2543	-0-	1465 321	1 9	26082	2	N	292	240	1			77

TOTAL GAS PROD: 350,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266910 X	264111	-0-	-2799	-0-	1593	1	260519	2	Y	1817	1854	1			84
						1999	9									
02	249690 X	213693	-0-	-35997	-0-	4633	1	207279	2	Y	1619	1607	1			96
						1781	9									
03	266910 X	189969	-0-	-76941	-0-	1284	1	187561	2	Y	1022	882	1			236
						1124	9									
04	258300 X	132180	-0-	-126120	-0-	1918	1	128941	2	Y	1201	1370	1			67
						1321	9									
05	252960 X	172639	-0-	-80321	-0-	1846	1	169559	2	Y	1122	1118	1			71
						1234	9									
06	244800 X	164014	-0-	-80786	-0-	3795	1	158313	2	Y	1733	1482	1			322
						1906	9									
07	113060 X	113060	-0-	-0-	-0-	1866	1	109767	2	Y	1297	1524	1			95
						1427	9									
08	120041 X	120041	-0-	-0-	-0-	2228	1	115419	2	N	2176	2153	1			118
						2394	9									
09	132368 X	132368	-0-	-0-	-0-	1470	1	128872	2	N	1842	1665	1			295
						2026	9									
10	172639 X	141362	-0-	-31277	-0-	3591	1	135780	2	N	1810	2000	1			105
						1991	9									
11	164010 X	31604	-0-	-132406	-0-	15588	1	14866	2	N	1045	974	1			176
						1150	9									
12	136772 X	-0-	-0-	-136772	-0-					N	-0-	176	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,684

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

01	186692 X	186692	-0-	-0-	-0-	1185	1	181758	2	Y	3408	3743	1			151
						3749	9									
02	156788 X	156788	-0-	-0-	-0-	3355	1	149888	2	Y	3223	3163	1			211
						3545	9									
03	135468 X	135468	-0-	-0-	-0-	905	1	132356	2	Y	2006	1830	1			387
						2207	9									
04	133740 X	82076	-0-	-51664	-0-	1169	1	78687	2	Y	2018	2274	1			131
						2220	9									
05	138198 X	129985	-0-	-8213	-0-	1374	1	126008	2	Y	2366	2353	1			144
						2603	9									
06	133740 X	123378	-0-	-10362	-0-	2773	1	117034	2	Y	3246	2981	1			409
						3571	9									
07	110093 X	110093	-0-	-0-	-0-	1770	1	106527	2	Y	1633	1877	1			165
						1796	9									
08	98199 X	98199	-0-	-0-	-0-	1805	1	94273	2	N	1928	1983	1			110
						2121	9									
09	115262 X	115262	-0-	-0-	-0-	1281	1	112419	2	N	1420	1341	1			189
						1562	9									
10	129983 X	83909	-0-	-46074	-0-	1463	1	80440	2	N	1824	1972	1			41
						2006	9									
11	123390 X	-0-	-0-	-123390	-0-					N	-0-	41	1			-0-
12	119102 X	545	-0-	-118557	-0-	8	1	448	2	N	81	63	1			18
						89	9									

TOTAL GAS PROD: 1,222,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7831	-0-	-2988	-0-	214 507	1 9	7110	2	N	461	433	1			78
02	10121	X	8103	-0-	-2018	-0-	119 523	1 9	7461	2	N	475	479	1			74
03	10819	X	7351	-0-	-3468	-0-	117 503	1 9	6731	2	N	457	485	1			46
04	8820	X	6666	-0-	-2154	-0-	274 315	1 9	6077	2	N	286	288	1			44
05	9300	X	2647	-0-	-6653	-0-	83 168	1 9	2396	2	N	153	194	1			3
06	9000	X	9	-0-	-8991	-0-	1 1	1 9	7	2	N	1	2	1			2
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	15	2	N	1	1	1			2
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					2
09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	19	2	N	2	2	1			2
10	2635	X	24	-0-	-2611	-0-	1 8	1 9	15	2	N	7	5	1			4
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			2
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,843

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

01	14787	X	11511	-0-	-3276	-0-	306 475	1 9	10730	2	N	432	413	1			85
02	13833	X	11802	-0-	-2031	-0-	180 358	1 9	11264	2	N	325	341	1			69
03	14787	X	11990	-0-	-2797	-0-	221 449	1 9	11320	2	N	408	406	1			71
04	13350	X	9847	-0-	-3503	-0-	406 330	1 9	9111	2	N	300	349	1			22
05	13516	X	4893	-0-	-8623	-0-	161 120	1 9	4612	2	N	109	127	1			4
06	13080	X	50	-0-	-13030	-0-	2 3	1 9	45	2	N	3	4	1			3
07	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	84 21	1 9	1700	2	N	19	19	1			3
08	11997	X	192	-0-	-11805	-0-	9 15	1 9	168	2	N	14	14	1			3
09	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-					3
10	4898	X	2201	-0-	-2697	-0-	67 695	1 9	1439	2	N	632	573	1			62
11	1740	X	615	-0-	-1125	-0-	16 78	1 9	521	2	N	71	130	1			3
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 54,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 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	16492	X	10470	-0-	-6022	-0-	282 205	1 9	9983	2	N	186	181	1			133
02	15428	X	11061	-0-	-4367	-0-	170 378	1 9	10513	2	N	344	354	1			123
03	16492	X	11795	-0-	-4697	-0-	203 591	1 9	11001	2	N	537	545	1			115
04	13830	X	8613	-0-	-5217	-0-	351 296	1 9	7966	2	N	269	358	1			26
05	12648	X	3985	-0-	-8663	-0-	126 194	1 9	3665	2	N	176	198	1			4
06	12240	X	14	-0-	-12226	-0-	1	1	7	2	N	5	6	1			3
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	6 1 8	9 1 9	7	2	N	7	7	1			3
08	875	X	875	-0-	-0-	-0-	29 367	1 9	479	2	N	334	327	1			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	13	1			3
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					3
11	840	X	61	-0-	-779	-0-	2 1	1 9	58	2	N	1	1	1			3
12	868	X	22	-0-	-846	-0-	1	1	21	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 46,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36084	X	20225	-0-	-15859	-0-	499 1485	1 9	18241	2	N	1350	1181	1			421
02	33756	X	29841	-0-	-3915	-0-	434 2446	1 9	26961	2	N	2224	2260	1			385
03	36084	X	27131	-0-	-8953	-0-	479 2060	1 9	24592	2	N	1873	2016	1			242
04	30450	X	20530	-0-	-9920	-0-	838 1378	1 9	18314	2	N	1253	1388	1			107
05	34255	X	24685	-0-	-9570	-0-	795 1509	1 9	22381	2	N	1372	1372	1			107
06	33150	X	22949	-0-	-10201	-0-	964 1437	1 9	20548	2	N	1306	1337	1			76
07	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	959 1115	1 9	19867	2	N	1014	1033	1			57
08	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	1012 1012	1 9	20245	2	N	920	912	1			65
09	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	1056 1122	1 9	20035	2	N	1020	996	1			89
10	24583	X	19073	-0-	-5510	-0-	790 1134	1 9	17149	2	N	1031	999	1			121
11	22950	X	19301	-0-	-3649	-0-	695 1253	1 9	17353	2	N	1139	1172	1			88
12	22940	X	20226	-0-	-2714	-0-	1013 1173	1 9	18040	2	N	1066	957	1			197

TOTAL GAS PROD: 270,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162037 X	103222	-0-	-58815	-0-	23	1	100692	2	Y	2279	2339	1			76
						2507	9									
02	151583 X	105406	-0-	-46177	-0-	9	1	104285	2	Y	1011	1015	1			72
						1112	9									
03	141918 X	109711	-0-	-32207	-0-	4	1	109573	2	Y	122	131	1			63
						134	9									
04	131460 X	94785	-0-	-36675	-0-	194	1	94521	2	Y	64	64	1			63
						70	9									
05	120559 X	88924	-0-	-31635	-0-	7	1	88782	2	Y	123	120	1			66
						135	9									
06	106200 X	70522	-0-	-35678	-0-	8	1	70038	2	Y	433	435	1			64
						476	9									
07	70905 X	70905	-0-	-0-	-0-	12	1	70254	2	Y	581	595	1			50
						639	9									
08	59640 X	59640	-0-	-0-	-0-	9	1	59017	2	N	558	575	1			33
						614	9									
09	52749 X	52749	-0-	-0-	-0-	9	1	51842	2	N	816	825	1			24
						898	9									
10	88939 X	70827	-0-	-18112	-0-	115	1	69671	2	N	946	910	1			60
						1041	9									
11	70530 X	55057	-0-	-15473	-0-	255	1	53738	2	N	967	947	1			80
						1064	9									
12	71269 X	46366	-0-	-24903	-0-	262	1	44998	2	N	1005	1022	1			63
						1106	9									

TOTAL GAS PROD: 928,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,905

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146723 X	66750	-0-	-79973	-0-	16	1	64917	2	Y	1652	1664	1			180
						1817	9									
02	137257 X	95320	-0-	-41937	-0-	8	1	93265	2	Y	1861	1879	1			162
						2047	9									
03	124248 X	96310	-0-	-27938	-0-	4	1	95173	2	Y	1030	1059	1			133
						1133	9									
04	105330 X	85396	-0-	-19934	-0-	180	1	84448	2	Y	698	700	1			131
						768	9									
05	100750 X	80342	-0-	-20408	-0-	6	1	79894	2	Y	402	398	1			135
						442	9									
06	95430 X	70270	-0-	-25160	-0-	8	1	69598	2	Y	604	655	1			84
						664	9									
07	69191 X	69191	-0-	-0-	-0-	12	1	68322	2	Y	779	797	1			66
						857	9									
08	45928 X	45928	-0-	-0-	-0-	8	1	45428	2	N	447	487	1			26
						492	9									
09	38831 X	38831	-0-	-0-	-0-	6	1	38304	2	N	474	465	1			35
						521	9									
10	80352 X	45059	-0-	-35293	-0-	51	1	44237	2	N	701	689	1			47
						771	9									
11	70260 X	51458	-0-	-18802	-0-	239	1	50271	2	N	862	838	1			71
						948	9									
12	69502 X	40767	-0-	-28735	-0-	239	1	39817	2	N	646	665	1			52
						711	9									

TOTAL GAS PROD: 785,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175181 X	107509	-0-	-67672	-0-	25	1	105361	2	Y	1930	2012	1			74
						2123	9									
02	163879 X	94342	-0-	-69537	-0-	8	1	92106	2	Y	2025	2002	1			97
						2228	9									
03	147343 X	119307	-0-	-28036	-0-	4	1	117633	2	Y	1518	1516	1			99
						1670	9									
04	134580 X	90719	-0-	-43861	-0-	176	1	89585	2	Y	871	887	1			83
						958	9									
05	124682 X	107754	-0-	-16928	-0-	8	1	107195	2	Y	501	500	1			84
						551	9									
06	115830 X	99134	-0-	-16696	-0-	12	1	98367	2	Y	686	672	1			98
						755	9									
07	97619 X	97619	-0-	-0-	-0-	16	1	96782	2	Y	746	775	1			69
						821	9									
08	84075 X	84075	-0-	-0-	-0-	12	1	83663	2	N	364	409	1			24
						400	9									
09	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	3	1	9657	2	N	187	187	1			24
						206	9									
10	107756 X	48284	-0-	-59472	-0-	82	1	47541	2	N	601	584	1			41
						661	9									
11	99120 X	36468	-0-	-62652	-0-	169	1	35265	2	N	940	926	1			55
						1034	9									
12	98115 X	34147	-0-	-63968	-0-	184	1	32784	2	N	1072	1085	1			42
						1179	9									

TOTAL GAS PROD: 929,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,441

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

01	41571 X	29617	-0-	-11954	-0-	793	1	27198	2	N	1478	1533	1			271
						1626	9									
02	38889 X	25196	-0-	-13693	-0-	364	1	23060	2	N	1611	1593	1			289
						1772	9									
03	38316 X	25923	-0-	-12393	-0-	474	1	23947	2	N	1365	1424	1			230
						1502	9									
04	30690 X	21406	-0-	-9284	-0-	868	1	19497	2	N	946	1109	1			67
						1041	9									
05	30721 X	20817	-0-	-9904	-0-	685	1	19275	2	N	779	772	1			74
						857	9									
06	29730 X	17951	-0-	-11779	-0-	756	1	16210	2	N	895	909	1			60
						985	9									
07	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	879	1	18095	2	N	839	853	1			46
						923	9									
08	21454 X	21454	-0-	-0-	-0-	991	1	19637	2	N	751	734	1			63
						826	9									
09	22318 X	22318	-0-	-0-	-0-	1074	1	20386	2	N	780	773	1			70
						858	9									
10	21112 X	21112	-0-	-0-	-0-	887	1	19360	2	N	786	768	1			88
						865	9									
11	20760 X	20071	-0-	-689	-0-	737	1	18425	2	N	826	838	1			76
						909	9									
12	23064 X	20720	-0-	-2344	-0-	1075	1	19170	2	N	432	404	1			104
						475	9									

TOTAL GAS PROD: 266,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,488

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30008 X	21426	-0-	-8582	-0-	562	1	19351	2	N	1375	1396	1			91
						1513	9									
02	28072 X	20541	-0-	-7531	-0-	298	1	18772	2	N	1337	1332	1			96
						1471	9									
03	29729 X	20185	-0-	-9544	-0-	340	1	18457	2	N	1262	1333	1			25
						1388	9									
04	25680 X	17814	-0-	-7866	-0-	697	1	15842	2	N	1159	1078	1			106
						1275	9									
05	23622 X	17465	-0-	-6157	-0-	562	1	15801	2	N	1002	1015	1			93
						1102	9									
06	22860 X	16437	-0-	-6423	-0-	678	1	14453	2	N	1187	1208	1			72
						1306	9									
07	15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	685	1	14188	2	N	927	945	1			54
						1020	9									
08	15682 X	15682	-0-	-0-	-0-	701	1	14071	2	N	827	815	1			66
						910	9									
09	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	699	1	13259	2	N	881	867	1			80
						969	9									
10	16151 X	13086	-0-	-3065	-0-	535	1	11651	2	N	818	799	1			99
						900	9									
11	15630 X	13143	-0-	-2487	-0-	469	1	11726	2	N	862	886	1			75
						948	9									
12	15810 X	13699	-0-	-2111	-0-	679	1	12087	2	N	848	762	1			161
						933	9									

TOTAL GAS PROD: 200,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,485

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

01	25896 X	25896	-0-	-0-	-0-	683	1	23915	2	N	1180	1146	1			268
						1298	9									
02	30729 X	30729	-0-	-0-	-0-	449	1	28287	2	N	1812	1821	1			259
						1993	9									
03	31766 X	31766	-0-	-0-	-0-	574	1	29381	2	N	1646	1699	1			206
						1811	9									
04	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	972	1	21312	2	N	1258	1358	1			106
						1384	9									
05	27077 X	27077	-0-	-0-	-0-	884	1	24877	2	N	1196	1185	1			117
						1316	9									
06	27128 X	27128	-0-	-0-	-0-	1156	1	24627	2	N	1223	1270	1			70
						1345	9									
07	25353 X	25353	-0-	-0-	-0-	1126	1	23368	2	N	781	806	1			45
						859	9									
08	25933 X	25933	-0-	-0-	-0-	1175	1	23684	2	N	976	944	1			77
						1074	9									
09	25392 X	25392	-0-	-0-	-0-	1228	1	23226	2	N	853	853	1			77
						938	9									
10	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	878	1	19213	2	N	791	776	1			92
						870	9									
11	19903 X	19903	-0-	-0-	-0-	726	1	18115	2	N	965	966	1			91
						1062	9									
12	21811 X	21811	-0-	-0-	-0-	1110	1	19776	2	N	841	776	1			156
						925	9									

TOTAL GAS PROD: 305,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,522

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 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	27311 X	21210	-0-	-6101	-0-	566 972	1 9	19672	2	N	884	920	1			53
02	25549 X	21944	-0-	-3605	-0-	331 799	1 9	20814	2	N	726	726	1			53
03	27311 X	21229	-0-	-6082	-0-	371 735	1 9	20123	2	N	668	706	1			15
04	25770 X	16379	-0-	-9391	-0-	682 454	1 9	15243	2	N	413	381	1			47
05	25172 X	16585	-0-	-8587	-0-	550 567	1 9	15468	2	N	515	513	1			49
06	24360 X	17024	-0-	-7336	-0-	732 798	1 9	15494	2	N	725	710	1			64
07	17383 X	17383	-0-	-0-	-0-	755 1015	1 9	15613	2	N	923	942	1			45
08	17115 X	17115	-0-	-0-	-0-	772 857	1 9	15486	2	N	779	767	1			57
09	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	773 925	1 9	14650	2	N	841	831	1			67
10	16430 X	14365	-0-	-2065	-0-	590 935	1 9	12840	2	N	850	823	1			94
11	15900 X	14903	-0-	-997	-0-	517 1474	1 9	12912	2	N	1340	1365	1			69
12	16430 X	15034	-0-	-1396	-0-	749 949	1 9	13336	2	N	863	777	1			155

TOTAL GAS PROD: 209,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,527

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

01	16647 X	5588	-0-	-11059	-0-	135 769	1 9	4684	2	N	699	678	1			174
02	15573 X	8141	-0-	-7432	-0-	126 175	1 9	7840	2	N	159	180	1			153
03	16647 X	13472	-0-	-3175	-0-	255 110	1 9	13107	2	N	100	131	1			122
04	14220 X	8669	-0-	-5551	-0-	387 97	1 9	8185	2	N	88	206	1			4
05	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	360 669	1 9	10104	2	N	608	565	1			47
06	13050 X	10899	-0-	-2151	-0-	461 883	1 9	9555	2	N	803	795	1			55
07	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	477 813	1 9	9849	2	N	739	754	1			40
08	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	528 762	1 9	10595	2	N	693	686	1			47
09	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	516 728	1 9	9824	2	N	662	651	1			58
10	11253 X	8507	-0-	-2746	-0-	342 759	1 9	7406	2	N	690	673	1			75
11	11490 X	8820	-0-	-2670	-0-	315 656	1 9	7849	2	N	596	618	1			53
12	11873 X	9226	-0-	-2647	-0-	458 612	1 9	8156	2	N	556	505	1			104

TOTAL GAS PROD: 118,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,393

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 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	19437 X	15340	-0-	-4097	-0-	415 1131	1 9	13794	2	N	1028	946	1			99
02	16588 X	14943	-0-	-1645	-0-	213 1377	1 9	13353	2	N	1252	1264	1			87
03	17732 X	13658	-0-	-4074	-0-	217 1126	1 9	12315	2	N	1024	1100	1			11
04	16770 X	12656	-0-	-4114	-0-	502 989	1 9	11165	2	N	899	816	1			94
05	17205 X	13438	-0-	-3767	-0-	423 1139	1 9	11876	2	N	1035	1046	1			83
06	16650 X	12618	-0-	-4032	-0-	514 1121	1 9	10983	2	N	1019	1054	1			48
07	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	491 839	1 9	10148	2	N	763	762	1			49
08	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	524 923	1 9	10479	2	N	839	825	1			63
09	11708 X	11708	-0-	-0-	-0-	534 1043	1 9	10131	2	N	948	939	1			72
10	13392 X	10782	-0-	-2610	-0-	428 1041	1 9	9313	2	N	946	908	1			110
11	12600 X	9677	-0-	-2923	-0-	348 825	1 9	8504	2	N	750	778	1			82
12	12090 X	11752	-0-	-338	-0-	561 1174	1 9	10017	2	N	1067	954	1			195

TOTAL GAS PROD: 149,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,570

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

01	40362 X	17707	-0-	-22655	-0-	412 484	1 9	16811	2	N	440	470	1			188
02	34713 X	29594	-0-	-5119	-0-	451 1035	1 9	28108	2	N	941	939	1			190
03	37107 X	28434	-0-	-8673	-0-	526 828	1 9	27080	2	N	753	824	1			119
04	31740 X	20308	-0-	-11432	-0-	873 448	1 9	18987	2	N	407	477	1			49
05	33883 X	26089	-0-	-7794	-0-	873 649	1 9	24567	2	N	590	587	1			52
06	32790 X	24542	-0-	-8248	-0-	1075 529	1 9	22938	2	N	481	498	1			35
07	25478 X	25478	-0-	-0-	-0-	1151 495	1 9	23832	2	N	450	451	1			34
08	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	1190 218	1 9	24015	2	N	198	209	1			23
09	26847 X	26847	-0-	-0-	-0-	1314 593	1 9	24940	2	N	539	516	1			46
10	25978 X	23787	-0-	-2191	-0-	1021 623	1 9	22143	2	N	566	571	1			41
11	24600 X	22102	-0-	-2498	-0-	840 255	1 9	21007	2	N	232	219	1			54
12	27745 X	23449	-0-	-4296	-0-	1237 141	1 9	22071	2	N	128	143	1			39

TOTAL GAS PROD: 293,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49352 X	30717	-0-	-18635	-0-	689	1	23831	2	N	5634	6389	1			458
						6197	9									
02	44196 X	30754	-0-	-13442	-0-	367	1	23124	2	N	6603	6563	1			498
						7263	9									
03	31627 X	31627	-0-	-0-	-0-	472	1	24188	2	N	6334	6399	1			433
						6967	9									
04	24540 X	16615	-0-	-7925	-0-	604	1	12245	2	N	3424	3817	1			40
						3766	9									
05	26877 X	-0-	-0-	-26877	-0-					N	-0-	3	1			37
06	26010 X	994	-0-	-25016	-0-	45	1	865	2	N	76	106	1			7
						84	9									
07	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	276	1	5657	2	N	804	771	1			40
						884	9									
08	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	332	1	6667	2	N	951	930	1			61
						1046	9									
09	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	386	1	7328	2	N	1117	1092	1			86
						1229	9									
10	6789 X	25	-0-	-6764	-0-	1	1	18	2	N	5	84	1			7
						6	9									
11	7800 X	167	-0-	-7633	-0-	5	1	116	2	N	42	42	1			7
						46	9									
12	9238 X	82	-0-	-9156	-0-	4	1	78	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 134,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,990

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 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	74338 X	49259	-0-	-25079	-0-	1276	1	43749	2	N	3849	3843	1			783
						4234	9									
02	69542 X	39621	-0-	-29921	-0-	562	1	35634	2	N	3114	3243	1			654
						3425	9									
03	56296 X	45511	-0-	-10785	-0-	804	1	41191	2	N	3196	3245	1			605
						3516	9									
04	54480 X	38191	-0-	-16289	-0-	1479	1	33972	2	N	2491	2884	1			212
						2740	9									
05	56296 X	38395	-0-	-17901	-0-	1226	1	34512	2	N	2415	2408	1			219
						2657	9									
06	49140 X	30832	-0-	-18308	-0-	1238	1	27082	2	N	2284	2447	1			56
						2512	9									
07	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	845	1	16715	2	N	849	802	1			103
						934	9									
08	25191 X	25191	-0-	-0-	-0-	1080	1	22315	2	N	1633	1607	1			129
						1796	9									
09	23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	1109	1	20974	2	N	1313	1309	1			133
						1444	9									
10	38254 X	19601	-0-	-18653	-0-	801	1	17457	2	N	1221	1189	1			165
						1343	9									
11	30840 X	19977	-0-	-10863	-0-	705	1	17621	2	N	1501	1523	1			143
						1651	9									
12	25203 X	3447	-0-	-21756	-0-	159	1	2981	2	N	279	379	1			43
						307	9									

TOTAL GAS PROD: 352,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71362 X	27420	-0-	-43942	-0-	676	1	23337	2	N	3097	2895	1			240
						3407	9									
02	66758 X	21984	-0-	-44774	-0-	314	1	19565	2	N	1914	2015	1			139
						2105	9									
03	71362 X	24097	-0-	-47265	-0-	396	1	20136	2	N	3241	3279	1			101
						3565	9									
04	69060 X	20178	-0-	-48882	-0-	776	1	17854	2	N	1407	1409	1			99
						1548	9									
05	71362 X	19993	-0-	-51369	-0-	645	1	18140	2	N	1098	1096	1			101
						1208	9									
06	69060 X	19532	-0-	-49528	-0-	799	1	17054	2	N	1526	1489	1			138
						1679	9									
07	20621 X	20621	-0-	-0-	-0-	842	1	17444	2	N	2123	2165	1			96
						2335	9									
08	19964 X	17775	-0-	-2189	-0-	751	1	15381	2	N	1494	1492	1			98
						1643	9									
09	19320 X	16349	-0-	-2971	-0-	731	1	13889	2	N	1572	1570	1			100
						1729	9									
10	19964 X	9370	-0-	-10594	-0-	381	1	8668	2	N	292	325	1			67
						321	9									
11	19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	661	1	16647	2	N	1838	1777	1			128
						2022	9									
12	19964 X	17992	-0-	-1972	-0-	863	1	15379	2	N	1591	1433	1			286
						1750	9									

TOTAL GAS PROD: 234,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,193

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84382 X	67795	-0-	-16587	-0-	14	1	65655	2	Y	1933	2227	1			407
						2126	9									
02	78938 X	57349	-0-	-21589	-0-	5	1	56589	2	Y	686	660	1			433
						755	9									
03	84382 X	57400	-0-	-26982	-0-	2	1	56398	2	Y	909	1314	1			28
						1000	9									
04	81660 X	54951	-0-	-26709	-0-	111	1	54162	2	Y	616	636	1			8
						678	9									
05	84382 X	52831	-0-	-31551	-0-	4	1	52450	2	Y	343	343	1			8
						377	9									
06	81660 X	47017	-0-	-34643	-0-	5	1	46306	2	Y	642	575	1			75
						706	9									
07	48949 X	48949	-0-	-0-	-0-	8	1	47557	2	Y	1258	1228	1			105
						1384	9									
08	45942 X	40090	-0-	-5852	-0-	6	1	38998	2	N	987	1045	1			47
						1086	9									
09	44460 X	40526	-0-	-3934	-0-	4	1	39159	2	N	1189	1193	1			43
						55	4	1308	9							
10	45942 X	35389	-0-	-10553	-0-	68	1	34101	2	N	1109	1075	1			77
						1220	9									
11	44460 X	35288	-0-	-9172	-0-	160	1	33470	2	N	1507	1486	1			98
						1658	9									
12	45942 X	31440	-0-	-14502	-0-	161	1	29914	2	N	1241	1288	1			51
						1365	9									

TOTAL GAS PROD: 569,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,420

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73718 X	54584	-0-	-19134	-0-	11	1	49757	2	Y	4378	4996	1			51
						4816	9									
02	68962 X	35679	-0-	-33283	-0-	3	1	34018	2	Y	1507	1485	1			73
						1658	9									
03	73718 X	34442	-0-	-39276	-0-	1	1	32342	2	Y	1908	1981	1			-0-
						2099	9									
04	71340 X	29905	-0-	-41435	-0-	60	1	28764	2	Y	983	973	1			10
						1081	9									
05	73718 X	26499	-0-	-47219	-0-	2	1	26047	2	Y	409	415	1			4
						450	9									
06	71340 X	22276	-0-	-49064	-0-	3	1	21811	2	Y	420	388	1			36
						462	9									
07	73718 X	17144	-0-	-56574	-0-	4	1	16317	2	Y	578	566	1			48
						187	4	636	9							
08	34503 X	14828	-0-	-19675	-0-	2	1	14372	2	N	413	424	1			37
						454	9									
09	31423 X	31423	-0-	-0-	-0-	4	1	29872	2	N	1406	1363	1			80
						1547	9									
10	29691 X	29691	-0-	-0-	-0-	55	1	27850	2	N	1624	1577	1			127
						1786	9									
11	30087 X	30087	-0-	-0-	-0-	132	1	28127	2	N	1662	1660	1			129
						1828	9									
12	32457 X	27000	-0-	-5457	-0-	143	1	25542	2	N	1195	1221	1			103
						1315	9									

TOTAL GAS PROD: 353,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,483

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

01	100502 X	99789	-0-	-713	-0-	21	1	98038	2	Y	1573	1646	1			103
						1730	9									
02	96189 X	96189	-0-	-0-	-0-	8	1	94409	2	Y	1611	1329	1			385
						1772	9									
03	100502 X	90202	-0-	-10300	-0-	3	1	87536	2	Y	2421	2360	1			446
						2663	9									
04	97260 X	61704	-0-	-35556	-0-	129	1	60438	2	Y	1034	1115	1			365
						1137	9									
05	100502 X	83366	-0-	-17136	-0-	6	1	81904	2	Y	1324	1304	1			385
						1456	9									
06	95940 X	70934	-0-	-25006	-0-	8	1	69693	2	Y	1121	904	1			602
						1233	9									
07	100502 X	70008	-0-	-30494	-0-	12	1	68885	2	Y	1010	1553	1			59
						1111	9									
08	90210 X	63247	-0-	-26963	-0-	8	1	62146	2	N	994	593	1			460
						1093	9									
09	80670 X	31432	-0-	-49238	-0-	2	1	30884	2	N	496	895	1			61
						546	9									
10	83359 X	-0-	-0-	-83359	-0-					N	-0-					61
11	86084 X	86084	-0-	-0-	-0-	414	1	83712	2	N	1780	1813	1			28
						1958	9									
12	69998 X	60341	-0-	-9657	-0-	341	1	59185	2	N	741	746	1			23
						815	9									

TOTAL GAS PROD: 813,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86831 X	40359	-0-	-46472	-0-	8	1	38490	2	Y	1692	1959	1			387
						1861	9									
02	81229 X	31677	-0-	-49552	-0-	3	1	31010	2	Y	604	580	1			411
						664	9									
03	86831 X	24284	-0-	-62547	-0-	1	1	23463	2	Y	745	1156	1			-0-
						820	9									
04	84030 X	18089	-0-	-65941	-0-	36	1	17488	2	Y	514	508	1			6
						565	9									
05	86831 X	20043	-0-	-66788	-0-	1	1	19698	2	Y	313	314	1			5
						344	9									
06	84030 X	19538	-0-	-64492	-0-	2	1	18920	2	Y	560	494	1			71
						616	9									
07	86831 X	17410	-0-	-69421	-0-	3	1	16576	2	Y	755	725	1			101
						831	9									
08	86831 X	20286	-0-	-66545	-0-	3	1	19384	2	N	817	866	1			52
						899	9									
09	84030 X	12635	-0-	-71395	-0-	1	1	11871	2	N	679	711	1			20
						16	4	747	9							
10	20181 X	18478	-0-	-1703	-0-	22	1	17554	2	N	820	795	1			45
						902	9									
11	19620 X	17009	-0-	-2611	-0-	72	1	15944	2	N	903	913	1			35
						993	9									
12	20274 X	13985	-0-	-6289	-0-	72	1	13232	2	N	619	628	1			26
						681	9									

TOTAL GAS PROD: 253,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,021

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

01	77438 X	67202	-0-	-10236	-0-	1846	1	64577	2	N	708	1123	1			163
						779	9									
02	72442 X	18293	-0-	-54149	-0-	342	1	17689	2	N	238	293	1			108
						262	9									
03	77438 X	4275	-0-	-73163	-0-	115	1	3082	2	N	980	954	1			134
						1078	9									
04	74940 X	7511	-0-	-67429	-0-	373	1	6923	2	N	195	225	1			104
						215	9									
05	77438 X	27401	-0-	-50037	-0-	923	1	26070	2	N	371	335	1			140
						408	9									
06	66120 X	28661	-0-	-37459	-0-	1263	1	26851	2	N	497	585	1			52
						547	9									
07	29721 X	29721	-0-	-0-	-0-	1337	1	27706	2	N	616	632	1			36
						678	9									
08	29804 X	29804	-0-	-0-	-0-	1385	1	27797	2	N	565	548	1			53
						622	9									
09	28805 X	28805	-0-	-0-	-0-	1408	1	26704	2	N	630	629	1			54
						693	9									
10	29605 X	26160	-0-	-3445	-0-	1125	1	24510	2	N	477	486	1			45
						525	9									
11	28830 X	26969	-0-	-1861	-0-	1023	1	25482	2	N	422	415	1			52
						464	9									
12	29791 X	27121	-0-	-2670	-0-	1413	1	25091	2	N	561	514	1			99
						617	9									

TOTAL GAS PROD: 321,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12087	-0-	-74031	-0-	323 538	1 9	11226	2	N	489	454	1			136
02	80562	X	13886	-0-	-66676	-0-	210 618	1 9	13058	2	N	562	587	1			111
03	86118	X	13061	-0-	-73057	-0-	218 530	1 9	12313	2	N	482	526	1			67
04	83340	X	11282	-0-	-72058	-0-	473 414	1 9	10395	2	N	376	397	1			46
05	86118	X	12389	-0-	-73729	-0-	414 360	1 9	11615	2	N	327	338	1			35
06	83340	X	11328	-0-	-72012	-0-	484 497	1 9	10347	2	N	452	455	1			32
07	14818	X	11196	-0-	-3622	-0-	492 530	1 9	10174	2	N	482	480	1			34
08	24676	X	11235	-0-	-13441	-0-	571 405	1 9	10259	2	N	368	372	1			30
09	23880	X	11585	-0-	-12295	-0-	557 455	1 9	10573	2	N	414	409	1			35
10	12338	X	9916	-0-	-2422	-0-	417 437	1 9	9062	2	N	397	385	1			47
11	11340	X	9979	-0-	-1361	-0-	365 491	1 9	9123	2	N	446	456	1			37
12	11966	X	9885	-0-	-2081	-0-	505 404	1 9	8976	2	N	367	349	1			55

TOTAL GAS PROD: 137,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,162

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

01	102889	X	76154	-0-	-26735	-0-	20 1254	1 9	74880	2	Y	1140	1287	1			294
02	96251	X	86650	-0-	-9601	-0-	7 1345	1 9	85298	2	Y	1223	1276	1			241
03	102889	X	83115	-0-	-19774	-0-	3 465	1 9	82647	2	Y	423	622	1			42
04	99570	X	67675	-0-	-31895	-0-	139 201	1 9	67335	2	Y	183	191	1			34
05	102889	X	55478	-0-	-47411	-0-	4 312	1 9	55162	2	Y	284	282	1			36
06	99570	X	22433	-0-	-77137	-0-	4 134	1 9	22295	2	Y	122	120	1			38
07	45907	X	45907	-0-	-0-	-0-	8 418	1 9	45481	2	Y	380	394	1			24
08	83111	X	52551	-0-	-30560	-0-	7 581	1 9	51963	2	N	528	512	1			40
09	67500	X	45398	-0-	-22102	-0-	5 558	1 9	44835	2	N	507	526	1			21
10	55490	X	29752	-0-	-25738	-0-	29 421	1 9	29302	2	N	383	366	1			38
11	50850	X	29870	-0-	-20980	-0-	141 427	1 9	29302	2	N	388	393	1			33
12	52545	X	25834	-0-	-26711	-0-	145 309	1 9	25380	2	N	281	278	1			36

TOTAL GAS PROD: 620,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,842

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122667 X	122667	-0-	-0-	-0-	29 3034	1 9	119604	2	Y	2758	3200	1			251
02	84245 X	82931	-0-	-1314	-0-	7 1156	1 9	81768	2	Y	1051	1026	1			276
03	122060 X	122060	-0-	-0-	-0-	5 1957	1 9	120098	2	Y	1779	1982	1			73
04	107115 X	107115	-0-	-0-	-0-	216 1157	1 9	105742	2	Y	1052	1100	1			25
05	103525 X	103525	-0-	-0-	-0-	8 616	1 9	102901	2	Y	560	559	1			26
06	87150 X	35031	-0-	-52119	-0-	5 171	1 9	34855	2	Y	155	169	1			12
07	46461 X	46461	-0-	-0-	-0-	4 330	1 9	46127	2	Y	300	259	1			53
08	90055 X	71072	-0-	-18983	-0-	9 573	1 9	70490	2	N	521	544	1			30
09	87150 X	58981	-0-	-28169	-0-	8 212	1 9	58761	2	N	193	211	1			12
10	90055 X	43737	-0-	-46318	-0-	31 630	1 9	43076	2	N	573	549	1			36
11	68790 X	60943	-0-	-7847	-0-	281 741	1 9	59921	2	N	674	680	1			30
12	71083 X	48375	-0-	-22708	-0-	283 285	1 9	47807	2	N	259	261	1			28

TOTAL GAS PROD: 902,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,875

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166718 X	166718	-0-	-0-	-0-	35 4379	1 9	162304	2	Y	3981	4279	1			458
02	94772 X	63997	-0-	-30775	-0-	5 2273	1 9	61719	2	Y	2066	2123	1			401
03	116277 X	116277	-0-	-0-	-0-	4 2063	1 9	114210	2	Y	1875	2154	1			122
04	98040 X	91616	-0-	-6424	-0-	185 917	1 9	90514	2	Y	834	888	1			68
05	101308 X	89638	-0-	-11670	-0-	7 541	1 9	89090	2	Y	492	484	1			76
06	98040 X	35380	-0-	-62660	-0-	6 304	1 9	35070	2	Y	276	258	1			94
07	57054 X	57054	-0-	-0-	-0-	10 1460	1 9	55584	2	Y	1327	1320	1			101
08	101308 X	70126	-0-	-31182	-0-	9 1618	1 9	68499	2	N	1471	1491	1			81
09	91380 X	54837	-0-	-36543	-0-	7 1056	1 9	53774	2	N	960	993	1			48
10	89652 X	50701	-0-	-38951	-0-	52 1079	1 9	49570	2	N	981	966	1			63
11	67860 X	63219	-0-	-4641	-0-	290 1617	1 9	61312	2	N	1470	1439	1			94
12	70122 X	49375	-0-	-20747	-0-	273 1161	1 9	47941	2	N	1055	1084	1			65

TOTAL GAS PROD: 908,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,788

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67580	X	45629	-0-	-21951	-0-	9	1	44536	2	Y	985	1033	1			105
							1084	9									
02	63220	X	39736	-0-	-23484	-0-	3	1	39029	2	Y	640	635	1			110
							704	9									
03	67580	X	40563	-0-	-27017	-0-	1	1	39712	2	Y	773	790	1			93
							850	9									
04	65400	X	26528	-0-	-38872	-0-	55	1	26111	2	Y	329	404	1			18
							362	9									
05	67580	X	43377	-0-	-24203	-0-	3	1	42914	2	Y	418	411	1			25
							460	9									
06	65400	X	24478	-0-	-40922	-0-	3	1	24245	2	Y	209	178	1			56
							230	9									
07	29429	X	29429	-0-	-0-	-0-	6	1	28886	2	Y	406	444	1			18
							90	4	447	9							
08	43369	X	27542	-0-	-15827	-0-	3	1	27002	2	N	488	478	1			28
							537	9									
09	41970	X	18052	-0-	-23918	-0-	1	1	17757	2	N	267	287	1			8
							294	9									
10	43369	X	-0-	-0-	-43369	-0-					N	1	5	1			4
11	28560	X	2963	-0-	-25597	-0-	16	1	2851	2	N	87	84	1			7
							96	9									
12	29512	X	9029	-0-	-20483	-0-	48	1	8633	2	N	316	317	1			6
							348	9									

TOTAL GAS PROD: 307,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,919

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 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	0	W	93915	-0-	93915	358973	2791	1	89060	2	N	1876	2326	1			33
							2064	9									
02	0	W	86489	-0-	86489	445462	1292	1	83483	2	N	1558	1465	1			126
							1714	9									
03	0	W	104864	-0-	104864	550326	1976	1	101407	2	N	1346	1376	1			96
							1481	9									
04	0	W	64931	-0-	64931	615257	2773	1	60828	2	N	1209	1181	1			124
							1330	9									
05	0	W	65409	-0-	65409	680666	2205	1	61998	2	N	1096	1104	1			116
							1206	9									
06	0	W	71061	-0-	71061	751727	3127	1	66813	2	N	1019	1056	1			79
							1121	9									
07	0	W	72626	-0-	72626	824353	3309	1	68496	2	N	746	769	1			56
							821	9									
08	0	W	70595	-0-	70595	894948	3315	1	66683	2	N	543	540	1			59
							597	9									
09	0	W	66055	-0-	66055	961003	3288	1	62258	2	N	463	457	1			65
							509	9									
10	0	W	56925	-0-	56925	1017928	2484	1	54124	2	N	288	299	1			54
							317	9									
11	0	W	55764	-0-	55764	1073692	2127	1	53168	2	N	426	419	1			61
							469	9									
12	0	W	57456	-0-	57456	1131148	3026	1	53904	2	N	478	424	1			115
							526	9									

TOTAL GAS PROD: 866,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,048

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62310 X	46784	-0-	-15526	-0-	42320	2	4464	9	N	4058	4323	1			2328
02	58290 X	50111	-0-	-8179	-0-	363	1	47112	2	N	2396	2478	1			2246
						2636	9									
03	62310 X	55171	-0-	-7139	-0-	1015	1	52139	2	N	1834	1857	1			2223
						2017	9									
04	60300 X	28638	-0-	-31662	-0-	961	1	26458	2	N	1108	1073	1			2258
						1219	9									
05	62310 X	44283	-0-	-18027	-0-	1482	1	41725	2	N	978	2423	1			813
						1076	9									
06	60300 X	41453	-0-	-18847	-0-	1760	1	37580	2	N	1921	2525	1			209
						2113	9									
07	62310 X	42083	-0-	-20227	-0-	1843	1	38163	2	N	1888	1928	1			169
						2077	9									
08	62310 X	41022	-0-	-21288	-0-	1859	1	37477	2	N	1533	1514	1			188
						1686	9									
09	60300 X	37462	-0-	-22838	-0-	1795	1	34010	2	N	1506	1487	1			207
						1657	9									
10	62310 X	33463	-0-	-28847	-0-	1400	1	30486	2	N	1434	1407	1			234
						1577	9									
11	60300 X	32548	-0-	-27752	-0-	1200	1	29980	2	N	1244	1367	1			111
						1368	9									
12	62310 X	13084	-0-	-49226	-0-	680	1	11851	2	N	503	584	1			30
						553	9									

TOTAL GAS PROD: 466,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,403

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	25132	-0-	25132	89254	504	1	17948	2	N	6073	5842	1			399
						6680	9									
02	T. A.	26340	-0-	26340	115594	316	1	19706	2	N	5744	5771	1			372
						6318	9									
03	T. A.	23605	-0-	23605	139199	344	1	18066	2	N	4723	4806	1			289
						5195	9									
04	T. A.	11275	-0-	11275	150474	418	1	8235	2	N	2384	2574	1			99
						2622	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	150474					N	-0-	95	1			4
06	150474 X	-0-	-0-	-150474	-0-					N	-0-					4
07	51894 X	13179	-0-	-38715	-0-	487	1	10092	2	N	2364	2293	1			75
						2600	9									
08	51894 X	11257	-0-	-40637	-0-	443	1	8897	2	N	1743	1732	1			86
						1917	9									
09	50220 X	9982	-0-	-40238	-0-	404	1	7610	2	N	1789	1712	1			163
						1968	9									
10	51894 X	39	-0-	-51855	-0-	1	1	29	2	N	8	166	1			5
						9	9									
11	50220 X	13517	-0-	-36703	-0-	399	1	10175	2	N	2675	2540	1			140
						2943	9									
12	51894 X	10437	-0-	-41457	-0-	443	1	7841	2	N	1957	1869	1			228
						2153	9									

TOTAL GAS PROD: 144,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,460

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

01	330248 X	330248	-0-	-0-	-0-	68	1	328832	2	N	1225	1730	1			220
						1348	9									
02	147001 X	75301	-0-	-71700	-0-	6	1	74038	2	N	1143	1242	1			121
						1257	9									
03	290186 X	290186	-0-	-0-	-0-	11	1	287719	2	N	2233	2248	1			106
						2456	9									
04	214356 X	214356	-0-	-0-	-0-	442	1	212992	2	N	838	864	1			80
						922	9									
05	182113 X	182113	-0-	-0-	-0-	14	1	181562	2	N	488	480	1			88
						537	9									
06	184955 X	184955	-0-	-0-	-0-	17	1	184274	2	N	604	545	1			147
						664	9									
07	157139 X	13353	-0-	-143786	-0-	2	1	13243	2	N	98	173	1			72
						108	9									
08	157139 X	78972	-0-	-78167	-0-	10	1	78511	2	N	410	387	1			95
						451	9									
09	152070 X	96739	-0-	-55331	-0-	13	1	96213	2	N	466	462	1			99
						513	9									
10	157139 X	108222	-0-	-48917	-0-	187	1	107463	2	N	520	514	1			105
						572	9									
11	152070 X	93962	-0-	-58108	-0-	449	1	92855	2	N	598	658	1			45
						658	9									
12	89289 X	89289	-0-	-0-	-0-	505	1	88156	2	N	571	580	1			36
						628	9									

TOTAL GAS PROD: 1,757,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	39122	-0-	39122	296577	8 996	1 9	38118	2	N	905	956	1			98
02	0	W	30733	-0-	30733	327310	3 1122	1 9	29608	2	N	1020	993	1			125
03	0	W	28647	-0-	28647	355957	1 1414	1 9	27232	2	N	1285	1278	1			132
04	0	W	24459	-0-	24459	380416	48 915	1 9	23496	2	N	832	925	1			39
05	0	W	10985	-0-	10985	391401	1 240	1 9	10744	2	N	218	203	1			54
06	0	W	24782	-0-	24782	416183	3 861	1 9	23918	2	N	783	645	1			138
07	0	W	25981	-0-	25981	442164	4 1095	1 9	24882	2	N	995	1043	1			90
08	0	W	18789	-0-	18789	460953	3 920	1 9	17866	2	N	836	886	1			40
09	0	W	13198	-0-	13198	474151	1 494	1 9	12703	2	N	449	484	1			5
10	0	W	-0-	-0-	-0-	474151					N	-0-					5
11	0	W	1041	-0-	1041	475192	5 45	1 9	991	2	N	41	38	1			8
12	477384	X	2192	-0-	-475192	-0-	9 108	1 9	2075	2	N	98	101	1			5

TOTAL GAS PROD: 219,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,462

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	278074	-0-	278074	703658	55	1	278019	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	193302	-0-	193302	896960	17 9	1 9	193276	2	Y	8	8	1			-0-
03	0	W	170094	-0-	170094	1067054	6 13	1 9	170075	2	Y	12	12	1			-0-
04	0	W	144641	-0-	144641	1211695	301 8	1 9	144332	2	Y	7	7	1			-0-
05	0	W	139473	-0-	139473	1351168	10 6	1 9	139457	2	Y	5	5	1			-0-
06	0	W	105511	-0-	105511	1456679	13 3	1 9	105495	2	Y	3	3	1			-0-
07	0	W	110233	-0-	110233	1566912	19 8	1 9	110206	2	Y	7	6	1			1
08	0	W	107880	-0-	107880	1674792	14 12	1 9	107854	2	Y	11	11	1			1
09	0	W	93408	-0-	93408	1768200	12 3	1 9	93393	2	Y	3	4	1			-0-
10	0	W	86613	-0-	86613	1854813	145 2	1 9	86466	2	Y	2	2	1			-0-
11	0	W	69470	-0-	69470	1924283	331 10	1 9	69129	2	Y	9	8	1			1
12	1988240	X	63957	-0-	-1924283	-0-	376 26	1 9	63555	2	Y	24	24	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,562,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	160412	-0-	160412	485944	33	1	146673	2	N	12460	12716	1			833
							13706	9									
02	0	W	105673	-0-	105673	591617	9	1	102907	2	N	2506	2651	1			688
							2757	9									
03	0	W	109162	-0-	109162	700779	4	1	104009	2	N	4681	4664	1			705
							5149	9									
04	0	W	83659	-0-	83659	784438	174	1	79266	2	N	3835	4497	1			43
							4219	9									
05	0	W	73969	-0-	73969	858407	6	1	71553	2	N	2191	2181	1			53
							2410	9									
06	0	W	65891	-0-	65891	924298	7	1	62771	2	N	2830	2480	1			403
							3113	9									
07	0	W	60184	-0-	60184	984482	10	1	56222	2	N	3593	3696	1			300
							3952	9									
08	0	W	63799	-0-	63799	1048281	8	1	59425	2	N	3969	4054	1			215
							4366	9									
09	0	W	51950	-0-	51950	1100231	7	1	48833	2	N	2827	2895	1			147
							3110	9									
10	0	W	55835	-0-	55835	1156066	87	1	52310	2	N	3125	3055	1			217
							3438	9									
11	0	W	49227	-0-	49227	1205293	220	1	45591	2	N	3105	3074	1			248
							3416	9									
12	1250439	X	45146	-0-	-1205293	-0-	235	1	41337	2	N	3249	3344	1			153
							3574	9									

TOTAL GAS PROD: 924,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,371

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

01	70277	X	54112	-0-	-16165	-0-	1184	1	40739	2	N	11081	12245	1			605
							12189	9									
02	65743	X	44814	-0-	-20929	-0-	563	1	35243	2	N	8189	8252	1			542
							9008	9									
03	70277	X	39610	-0-	-30667	-0-	599	1	31683	2	N	6662	6787	1			417
							7328	9									
04	68010	X	28912	-0-	-39098	-0-	989	1	22162	2	N	5237	5263	1			391
							5761	9									
05	70277	X	28711	-0-	-41566	-0-	820	1	23059	2	N	4393	4398	1			386
							4832	9									
06	68010	X	3134	-0-	-64876	-0-	90	1	2337	2	N	643	1016	1			13
							707	9									
07	70277	X	23390	-0-	-46887	-0-	913	1	18362	2	N	3741	3609	1			145
							4115	9									
08	70277	X	21860	-0-	-48417	-0-	853	1	17230	2	N	3434	3369	1			210
							3777	9									
09	68010	X	12391	-0-	-55619	-0-	521	1	9403	2	N	2243	2434	1			19
							2467	9									
10	70277	X	-0-	-0-	-70277	-0-					N	1	3	1			17
11	68010	X	421	-0-	-67589	-0-	11	1	246	2	N	149	124	1			42
							164	9									
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	205	1	3695	2	N	844	651	1			235
							928	9									

TOTAL GAS PROD: 262,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,617

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 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	0 W	153309	-0-	153309	384691	4356	1	148779	2	N	158	152	1			39
						174	9									
02	0 W	111469	-0-	111469	496160	1757	1	109613	2	N	90	107	1			22
						99	9									
03	0 W	101231	-0-	101231	597391	1932	1	99213	2	N	78	82	1			18
						86	9									
04	0 W	79758	-0-	79758	677149	3328	1	76263	2	N	152	135	1			35
						167	9									
05	0 W	74310	-0-	74310	751459	2543	1	71693	2	N	67	75	1			27
						74	9									
06	0 W	44926	-0-	44926	796385	1981	1	42873	2	N	65	64	1			28
						72	9									
07	0 W	63941	-0-	63941	860326	2940	1	60874	2	N	115	118	1			25
						127	9									
08	0 W	63145	-0-	63145	923471	2989	1	60066	2	N	82	82	1			25
						90	9									
09	0 W	46819	-0-	46819	970290	2340	1	44410	2	N	63	63	1			25
						69	9									
10	0 W	59776	-0-	59776	1030066	2625	1	57097	2	N	49	49	1			25
						54	9									
11	0 W	53409	-0-	53409	1083475	2050	1	51314	2	N	41	43	1			23
						45	9									
12	0 W	53496	-0-	53496	1136971	2843	1	50608	2	N	41	36	1			28
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 905,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

01	0 W	187684	-0-	187684	298956	36	1	176108	2	Y	10491	10359	1			132
						11540	9									
02	0 W	109689	-0-	109689	408645	9	1	105414	2	Y	3878	3872	1			138
						4266	9									
03	0 W	127828	-0-	127828	536473	5	1	124587	2	Y	2942	2951	1			129
						3236	9									
04	0 W	91979	-0-	91979	628452	195	1	89950	2	Y	1667	1723	1			73
						1834	9									
05	0 W	81048	-0-	81048	709500	6	1	80028	2	Y	922	922	1			73
						1014	9									
06	0 W	64866	-0-	64866	774366	7	1	63355	2	Y	1367	1217	1			223
						1504	9									
07	0 W	62326	-0-	62326	836692	10	1	59720	2	Y	2360	2387	1			196
						2596	9									
08	0 W	56431	-0-	56431	893123	7	1	53491	2	N	2666	2703	1			159
						2933	9									
09	0 W	6714	-0-	6714	899837	1	1	6316	2	N	361	502	1			18
						397	9									
10	0 W	149	-0-	149	899986	1	1	148	2	N	-0-	8	1			10
11	0 W	-0-	-0-	-0-	899986					N	-0-					10
12	0 W	-0-	-0-	-0-	899986					N	-0-	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 788,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,654

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74741 X	37157	-0-	-37584	-0-	951	1	31816	2	N	3991	4015	1			240
						4390	9									
02	69919 X	30854	-0-	-39065	-0-	429	1	27053	2	N	3065	3026	1			279
						3372	9									
03	74741 X	34123	-0-	-40618	-0-	578	1	29505	2	N	3673	3771	1			181
						4040	9									
04	72330 X	31811	-0-	-40519	-0-	1168	1	27653	2	N	2718	2703	1			196
						2990	9									
05	74741 X	34910	-0-	-39831	-0-	1112	1	31277	2	N	2292	2281	1			207
						2521	9									
06	72330 X	28095	-0-	-44235	-0-	1127	1	24645	2	N	2112	2268	1			51
						2323	9									
07	74741 X	11893	-0-	-62848	-0-	515	1	10149	2	N	1117	1030	1			138
						1229	9									
08	74741 X	26020	-0-	-48721	-0-	1100	1	22080	2	N	2582	2514	1			206
						2840	9									
09	72330 X	25259	-0-	-47071	-0-	1121	1	21188	2	N	2682	2666	1			222
						2950	9									
10	74741 X	22381	-0-	-52360	-0-	867	1	18901	2	N	2375	2316	1			281
						2613	9									
11	72330 X	22174	-0-	-50156	-0-	755	1	18852	2	N	2334	2425	1			190
						2567	9									
12	74741 X	17927	-0-	-56814	-0-	828	1	15517	2	N	1438	1209	1			419
						1582	9									

TOTAL GAS PROD: 322,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,379

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

01	SHUT IN	193279	-0-	193279	314050	42	1	183935	2	N	8456	7979	1			477
						9302	9									
02	SHUT IN	124139	-0-	124139	438189	10	1	120908	2	N	2928	3250	1			155
						3221	9									
03	T. A.	74728	-0-	74728	512917	3	1	71764	2	N	2692	2685	1			162
						2961	9									
04	T. A.	17531	-0-	17531	530448	55	1	16890	2	N	533	660	1			35
						586	9									
05	T. A.	22890	-0-	22890	553338	2	1	22436	2	N	411	394	1			52
						452	9									
06	662152 X	108814	-0-	-553338	-0-	12	1	105773	2	N	2754	2371	1			435
						3029	9									
07	234205 X	67108	-0-	-167097	-0-	8	1	64462	2	N	2398	2549	1			284
						2638	9									
08	234205 X	73030	-0-	-161175	-0-	10	1	70162	2	N	2598	2756	1			126
						2858	9									
09	226650 X	6021	-0-	-220629	-0-	1	1	5662	2	N	325	437	1			14
						358	9									
10	234205 X	183	-0-	-234022	-0-	1	1	90	2	N	84	87	1			11
						92	9									
11	226650 X	94414	-0-	-132236	-0-	419	1	88663	2	N	4847	4727	1			131
						5332	9									
12	234205 X	58582	-0-	-175623	-0-	311	1	56102	2	N	1972	2055	1			48
						2169	9									

TOTAL GAS PROD: 840,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,998

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326193 X	130569	-0-	-195624	-0-	3566	1	121882	2	N	4655	5298	1			256
						5121	9									
02	97767 X	97767	-0-	-0-	-0-	1498	1	93378	2	N	2628	2698	1			186
						2891	9									
03	88377 X	88377	-0-	-0-	-0-	1620	1	84251	2	N	2278	2310	1			154
						2506	9									
04	65700 X	47743	-0-	-17957	-0-	2089	1	44356	2	N	1180	1311	1			23
						1298	9									
05	67890 X	37037	-0-	-30853	-0-	1201	1	34160	2	N	1524	1481	1			66
						1676	9									
06	65700 X	1523	-0-	-64177	-0-	75	1	1373	2	N	68	85	1			49
						75	9									
07	67890 X	29686	-0-	-38204	-0-	1336	1	27577	2	N	703	713	1			39
						773	9									
08	67890 X	35890	-0-	-32000	-0-	1662	1	33427	2	N	728	706	1			61
						801	9									
09	65700 X	33354	-0-	-32346	-0-	1624	1	30853	2	N	797	785	1			73
						877	9									
10	67890 X	32199	-0-	-35691	-0-	1374	1	29943	2	N	802	777	1			98
						882	9									
11	65700 X	22428	-0-	-43272	-0-	774	1	21063	2	N	537	613	1			22
						591	9									
12	67890 X	-0-	-0-	-67890	-0-					N	-0-	4	1			18

TOTAL GAS PROD: 556,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,900

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

01	0 W	29999	-0-	29999	418095	8	1	28708	2	N	1166	1234	1			269
						1283	9									
02	0 W	39556	-0-	39556	457651	3	1	37878	2	N	1523	1546	1			246
						1675	9									
03	0 W	47824	-0-	47824	505475	2	1	46238	2	N	1440	1433	1			253
						1584	9									
04	0 W	46297	-0-	46297	551772	94	1	45113	2	N	991	1190	1			54
						1090	9									
05	0 W	44507	-0-	44507	596279	3	1	43948	2	N	505	492	1			67
						556	9									
06	0 W	30881	-0-	30881	627160	4	1	30328	2	N	499	442	1			124
						549	9									
07	0 W	35496	-0-	35496	662656	6	1	35426	2	N	58	176	1			6
						64	9									
08	0 W	33577	-0-	33577	696233	5	1	33378	2	N	176	172	1			10
						194	9									
09	0 W	22500	-0-	22500	718733	1	1	22298	2	N	183	190	1			3
						201	9									
10	0 W	44	-0-	44	718777	1	1	34	2	N	8	8	1			3
						9	9									
11	0 W	31549	-0-	31549	750326	150	1	30154	2	N	1132	1099	1			36
						1245	9									
12	783509 X	33183	-0-	-750326	-0-	176	1	31849	2	N	1053	1073	1			16
						1158	9									

TOTAL GAS PROD: 395,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,734

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 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	0	W	15968	-0-	15968	33581	306	1	10990	2	N	4247	4096	1			157
							4672	9									
02	0	W	30044	-0-	30044	63625	384	1	23747	2	N	5375	5194	1			338
							5913	9									
03	0	W	24074	-0-	24074	87699	339	1	18588	2	N	4679	4865	1			152
							5147	9									
04	0	W	13415	-0-	13415	101114	414	1	9169	2	N	3484	3402	1			234
							3832	9									
05	0	W	14784	-0-	14784	115898	416	1	11621	2	N	2497	2580	1			151
							2747	9									
06	0	W	9587	-0-	9587	125485	346	1	7323	2	N	1744	1848	1			47
							1918	9									
07	0	W	7251	-0-	7251	132736	257	1	5322	2	N	1520	1478	1			89
							1672	9									
08	0	W	12539	-0-	12539	145275	509	1	9927	2	N	1912	1879	1			122
							2103	9									
09	0	W	10098	-0-	10098	155373	412	1	7770	2	N	1742	1723	1			141
							1916	9									
10	0	W	9777	-0-	9777	165150	346	1	7594	2	N	1670	1598	1			213
							1837	9									
11	0	W	7671	-0-	7671	172821	240	1	5848	2	N	1439	1528	1			124
							1583	9									
12	0	W	10199	-0-	10199	183020	439	1	7839	2	N	1746	1566	1			304
							1921	9									

TOTAL GAS PROD: 165,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,055

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

01	0	W	8085	-0-	8085	322854	8	1	8056	2	N	19	186	1			537
							21	9									
02	0	W	-0-	-0-	-0-	322854					N	-0-					537
03	0	W	-0-	-0-	-0-	322854					N	-0-					537
04	0	W	-0-	-0-	-0-	322854					N	-0-					537
05	0	W	-0-	-0-	-0-	322854					N	-0-	420	1			117
06	0	W	-0-	-0-	-0-	322854					N	-0-					117
07	0	W	-0-	-0-	-0-	322854					N	-0-					117
08	0	W	-0-	-0-	-0-	322854					N	-0-					117
09	0	W	-0-	-0-	-0-	322854					N	-0-					117
10	0	W	-0-	-0-	-0-	322854					N	-0-					117
11	0	W	10163	-0-	10163	333017	51	1	10112	2	N	-0-					117
12	0	W	87	-0-	87	333104	1	1	86	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 18,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 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	85339	X	67715	-0-	-17624	-0-	1866	1	65841	2	N	7	1	1			7
							8	9									
02	70006	X	53419	-0-	-16587	-0-	696	1	52722	2	N	1					8
							1	9									
03	193143	X	193143	-0-	-0-	-0-	3611	1	189511	2	N	19	9	1			18
							21	9									
04	143053	X	143053	-0-	-0-	-0-	5995	1	136832	2	N	205	175	1			48
							226	9									
05	101332	X	101332	-0-	-0-	-0-	3468	1	97842	2	N	20	25	1			43
							22	9									
06	77328	X	77328	-0-	-0-	-0-	3508	1	73820	2	N	-0-	15	1			28
07	82237	X	82237	-0-	-0-	-0-	3731	1	78502	2	N	4	4	1			28
							4	9									
08	84504	X	84504	-0-	-0-	-0-	3956	1	80485	2	N	57	47	1			38
							63	9									
09	76251	X	76251	-0-	-0-	-0-	3825	1	72416	2	N	9	19	1			28
							10	9									
10	74834	X	68135	-0-	-6699	-0-	2994	1	65141	2	N	-0-					28
11	72420	X	60797	-0-	-11623	-0-	2325	1	58472	2	N	-0-					28
12	74834	X	57402	-0-	-17432	-0-	3052	1	54350	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,065,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19806	-0-	19806	35219	408	1	14391	2	N	4552	4313	1			303
							5007	9									
02	0	W	22324	-0-	22324	57543	277	1	17435	2	N	4193	4214	1			282
							4612	9									
03	0	W	21138	-0-	21138	78681	312	1	17016	2	N	3464	3669	1			77
							3810	9									
04	0	W	10763	-0-	10763	89444	335	1	7582	2	N	2587	2457	1			207
							2846	9									
05	0	W	14034	-0-	14034	103478	373	1	10461	2	N	2909	2668	1			448
							3200	9									
06	0	W	9715	-0-	9715	113193	344	1	7406	2	N	1786	2195	1			39
							1965	9									
07	0	W	10392	-0-	10392	123585	328	1	6844	2	N	2927	2637	1			329
							3220	9									
08	0	W	10995	-0-	10995	134580	453	1	8819	2	N	1566	1799	1			96
							1723	9									
09	0	W	7886	-0-	7886	142466	324	1	6120	2	N	1311	1283	1			124
							1442	9									
10	0	W	6165	-0-	6165	148631	215	1	4776	2	N	1067	1039	1			152
							1174	9									
11	0	W	6710	-0-	6710	155341	208	1	4875	2	N	1479	1505	1			126
							1627	9									
12	0	W	7875	-0-	7875	163216	336	1	6000	2	N	1399	1306	1			219
							1539	9									

TOTAL GAS PROD: 147,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,240

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	126570	-0-	126570	126851	3526	1	119920	2	N	2840	2669	1			171
						3124	9									
02	0 W	95556	-0-	95556	222407	1284	1	88738	2	N	5031	4708	1			494
						5534	9									
03	0 W	147476	-0-	147476	369883	2698	1	137933	2	N	6223	6335	1			382
						6845	9									
04	0 W	126352	-0-	126352	496235	4880	1	115393	2	N	5526	5561	1			347
						6079	9									
05	0 W	114020	-0-	114020	610255	3786	1	106634	2	N	3273	3281	1			339
						3600	9									
06	0 W	99695	-0-	99695	709950	4292	1	91815	2	N	3262	3391	1			210
						3588	9									
07	0 W	93134	-0-	93134	803084	4194	1	87154	2	N	1624	1705	1			129
						1786	9									
08	0 W	84989	-0-	84989	888073	3937	1	79252	2	N	1636	1581	1			184
						1800	9									
09	0 W	76914	-0-	76914	964987	3766	1	71324	2	N	1658	1665	1			177
						1824	9									
10	0 W	52941	-0-	52941	1017928	2308	1	49368	2	N	1150	1219	1			108
						1265	9									
11	0 W	80595	-0-	80595	1098523	3008	1	75563	2	N	1840	1766	1			182
						2024	9									
12	0 W	73181	-0-	73181	1171704	3807	1	67701	2	N	1521	1391	1			312
						1673	9									

TOTAL GAS PROD: 1,171,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,584

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

01	0	76909	-0-	76909	76909	8	1	76851	2	Y	45					45
						50	9									
02	0 W	220587	-0-	220587	297496	19	1	220477	2	Y	83					128
						91	9									
03	0 W	282733	-0-	282733	580229	11	1	282722	2	Y	-0-					128
04	0 W	225151	-0-	225151	805380	500	1	224651	2	Y	-0-					128
05	0 W	182431	-0-	182431	987811	14	1	182417	2	Y	-0-					128
06	0 W	180959	-0-	180959	1168770	23	1	180936	2	Y	-0-					128
07	0 W	207974	-0-	207974	1376744	36	1	207938	2	Y	-0-					128
08	0 W	205354	-0-	205354	1582098	33	1	205310	2	Y	10	11	1			129
						11	9									
09	0 W	241786	-0-	241786	1823884	29	1	241672	2	Y	77	5	1			201
						85	9									
10	0 W	236756	-0-	236756	2060640	401	1	236355	2	Y	-0-					201
11	0 W	175530	-0-	175530	2236170	812	1	174715	2	Y	3	3	1			201
						3	9									
12	0 W	97784	-0-	97784	2333954	574	1	97196	2	Y	13	13	1			201
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,333,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8093	-0-	8093	8093	280	1	7813	2	N	-0-					-0-
02	0	W	24812	-0-	24812	32905	287	1	24511	2	N	13	10	1			3
							14	9									
03	0	W	206377	-0-	206377	239282	4348	1	201943	2	N	78	67	1			14
							86	9									
04	0	W	106016	-0-	106016	345298	4802	1	100902	2	N	284	257	1			41
							312	9									
05	0	W	94602	-0-	94602	439900	3199	1	91357	2	N	42	68	1			15
							46	9									
06	0	W	82803	-0-	82803	522703	3772	1	78929	2	N	93	91	1			17
							102	9									
07	0	W	98042	-0-	98042	620745	4458	1	93516	2	N	62	64	1			15
							68	9									
08	0	W	180173	-0-	180173	800918	8895	1	171246	2	N	29	30	1			14
							32	9									
09	0	W	154075	-0-	154075	954993	7771	1	146286	2	N	16	16	1			14
							18	9									
10	0	W	121126	-0-	121126	1076119	5328	1	115783	2	N	14	11	1			17
							15	9									
11	0	W	99820	-0-	99820	1175939	3827	1	95993	2	N	-0-	5	1			12
12	0	W	93454	-0-	93454	1269393	4975	1	88478	2	N	1	1	1			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,269,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 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	0		55315	-0-	55315	55315	1606	1	52095	2	Y	1467	1449	1			18
							1614	9									
02	135246	X	79931	-0-	-55315	-0-	1036	1	75219	2	Y	3342	2959	1			401
							3676	9									
03	168249	X	168249	-0-	-0-	-0-	3012	1	159119	2	Y	5562	5774	1			189
							6118	9									
04	130950	X	63922	-0-	-67028	-0-	2056	1	57814	2	Y	3684	3422	1			451
							4052	9									
05	135315	X	133360	-0-	-1955	-0-	4400	1	123849	2	Y	4646	4697	1			400
							5111	9									
06	145634	X	145634	-0-	-0-	-0-	6308	1	134336	2	Y	4536	4597	1			339
							4990	9									
07	138450	X	138450	-0-	-0-	-0-	6162	1	127923	2	Y	3968	4090	1			217
							4365	9									
08	135315	X	98810	-0-	-36505	-0-	4281	1	91528	2	Y	2728	2453	1			275
							3001	9									
09	130950	X	122343	-0-	-8607	-0-	6000	1	113117	2	Y	2933	2944	1			264
							3226	9									
10	135315	X	63972	-0-	-71343	-0-	2795	1	59582	2	Y	1450	1612	1			102
							1595	9									
11	130950	X	85360	-0-	-45590	-0-	3189	1	78922	2	Y	2954	2799	1			257
							3249	9									
12	135315	X	89504	-0-	-45811	-0-	4610	1	82066	2	Y	2571	2307	1			521
							2828	9									

TOTAL GAS PROD: 1,244,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,841

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 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	0	W	14610	-0-	14610	35561	335 2371	1 9	11904	2	N	2155	2037	1			199
02	0	W	22395	-0-	22395	57956	313 2529	1 9	19553	2	N	2299	2353	1			145
03	0	W	20579	-0-	20579	78535	333 1813	1 9	18433	2	N	1648	1768	1			25
04	0	W	11084	-0-	11084	89619	298 3787	1 9	6999	2	N	3443	3129	1			339
05	0	W	11725	-0-	11725	101344	373 922	1 9	10430	2	N	838	1110	1			67
06	0	W	7479	-0-	7479	108823	307 846	1 9	6326	2	N	769	760	1			76
07	0	W	9687	-0-	9687	118510	379 1346	1 9	7962	2	N	1224	1249	1			51
08	0	W	7362	-0-	7362	125872	304 1012	1 9	6046	2	N	920	917	1			54
09	0	W	6207	-0-	6207	132079	268 937	1 9	5002	2	N	852	866	1			40
10	0	W	4482	-0-	4482	136561	162 750	1 9	3570	2	N	682	659	1			63
11	0	W	6367	-0-	6367	142928	204 1022	1 9	5141	2	N	929	917	1			75
12	0	W	8458	-0-	8458	151386	386 1139	1 9	6933	2	N	1035	886	1			224

TOTAL GAS PROD: 130,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,794

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		173695	-0-	173695	260233	4688 8429	1 9	160578	2	N	7663	8672	1			360
02	390737	X	130504	-0-	-260233	-0-	1978 4775	1 9	123751	2	N	4341	4399	1			302
03	142538	X	123413	-0-	-19125	-0-	2234 5036	1 9	116143	2	N	4578	4610	1			270
04	137940	X	95689	-0-	-42251	-0-	3739 3845	1 9	88105	2	N	3495	3476	1			289
05	142538	X	94534	-0-	-48004	-0-	3132 3245	1 9	88157	2	N	2950	2956	1			283
06	137940	X	89417	-0-	-48523	-0-	3854 3276	1 9	82287	2	N	2978	3051	1			210
07	142538	X	88042	-0-	-54496	-0-	3912 2992	1 9	81138	2	N	2720	2768	1			162
08	142538	X	82160	-0-	-60378	-0-	3747 2892	1 9	75521	2	N	2629	2582	1			209
09	137940	X	75224	-0-	-62716	-0-	3623 2973	1 9	68628	2	N	2703	2666	1			246
10	142538	X	65746	-0-	-76792	-0-	2765 2731	1 9	60250	2	N	2483	2422	1			307
11	137940	X	64719	-0-	-73221	-0-	2380 2829	1 9	59510	2	N	2572	2652	1			227
12	142538	X	66674	-0-	-75864	-0-	3400 2736	1 9	60538	2	N	2487	2246	1			468

TOTAL GAS PROD: 1,149,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,599

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	69524	-0-	69524	123270	2004	1	63089	2	N	4028	4000	1			28
							4431	9									
02	0	Z	49434	-0-	49434	172704	662	1	46844	2	N	1753	1609	1			172
							1928	9									
03	279957	X	107253	-0-	-172704	-0-	2103	1	102072	2	N	2798	2761	1			209
							3078	9									
04	164580	X	103663	-0-	-60917	-0-	4085	1	96546	2	N	2756	2760	1			205
							3032	9									
05	170066	X	96511	-0-	-73555	-0-	3234	1	91037	2	N	2036	2036	1			205
							2240	9									
06	164580	X	90851	-0-	-73729	-0-	3942	1	84402	2	N	2279	2314	1			170
							2507	9									
07	170066	X	85825	-0-	-84241	-0-	3855	1	79957	2	N	1830	1888	1			112
							2013	9									
08	170066	X	74672	-0-	-95394	-0-	3424	1	69782	2	N	1333	1324	1			121
							1466	9									
09	164580	X	72648	-0-	-91932	-0-	3582	1	67771	2	N	1177	1156	1			142
							1295	9									
10	170066	X	62360	-0-	-107706	-0-	2682	1	58402	2	N	1160	1138	1			164
							1276	9									
11	164580	X	48153	-0-	-116427	-0-	1806	1	44635	2	N	1556	1572	1			148
							1712	9									
12	170066	X	56788	-0-	-113278	-0-	2928	1	52148	2	N	1556	1408	1			296
							1712	9									

TOTAL GAS PROD: 917,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,262

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

03	0		143008	-0-	143008	143008	5	1	140880	2	Y	1930	1847	1			83
							2123	9									
04	344773	X	201765	-0-	-143008	-0-	434	1	198962	2	Y	2154	2213	1			24
							2369	9									
05	145638	X	134807	-0-	-10831	-0-	10	1	133487	2	Y	1191	1187	1			28
							1310	9									
06	178757	X	178757	-0-	-0-	-0-	21	1	177006	2	Y	1573	1380	1			221
							1730	9									
07	174771	X	174771	-0-	-0-	-0-	30	1	172564	2	Y	1979	2046	1			154
							2177	9									
08	183945	X	183945	-0-	-0-	-0-	28	1	182346	2	Y	1428	1490	1			92
							1571	9									
09	156605	X	156605	-0-	-0-	-0-	24	1	155121	2	Y	1327	1363	1			56
							1460	9									
10	145645	X	145645	-0-	-0-	-0-	118	1	144553	2	Y	885	869	1			72
							974	9									
11	140940	X	83067	-0-	-57873	-0-	402	1	80115	2	Y	2318	2250	1			140
							2550	9									
12	145638	X	114075	-0-	-31563	-0-	665	1	111199	2	Y	2010	2058	1			92
							2211	9									

TOTAL GAS PROD: 1,516,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,795

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 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
03	0	41771	-0-	41771	41771	1209 1984	1 9	38578	2	N	1804	1393	1			411
04	178145 X	136374	-0-	-41771	-0-	5148 8657	1 9	122569	2	N	7870	7434	1			847
05	127087 X	127087	-0-	-0-	-0-	4130 6623	1 9	116334	2	N	6021	6335	1			533
06	112376 X	112376	-0-	-0-	-0-	4742 5962	1 9	101672	2	N	5420	5647	1			306
07	107538 X	107538	-0-	-0-	-0-	4767 4077	1 9	98694	2	N	3706	3802	1			210
08	105121 X	99261	-0-	-5860	-0-	4570 2338	1 9	92353	2	N	2125	2147	1			188
09	101730 X	82209	-0-	-19521	-0-	4043 2014	1 9	76152	2	N	1831	1825	1			194
10	105121 X	64981	-0-	-40140	-0-	2764 2120	1 9	60097	2	N	1927	1877	1			244
11	101730 X	57968	-0-	-43762	-0-	2150 2292	1 9	53526	2	N	2084	2104	1			224
12	105121 X	20446	-0-	-84675	-0-	1028 756	1 9	18662	2	N	687	716	1			195

TOTAL GAS PROD: 850,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,475

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 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
03	0	14341	-0-	14341	14341	512 342	1 9	13487	2	N	311	61	1			250
04	175480 X	161139	-0-	-14341	-0-	6294 5401	1 9	149444	2	N	4910	4856	1			304
05	137610 X	137610	-0-	-0-	-0-	4622 2697	1 9	130291	2	N	2452	2552	1			204
06	131160 X	95532	-0-	-35628	-0-	4130 2217	1 9	89185	2	N	2015	2094	1			125
07	135532 X	74018	-0-	-61514	-0-	3327 1445	1 9	69246	2	N	1314	1355	1			84
08	135532 X	52212	-0-	-83320	-0-	2385 1046	1 9	48781	2	N	951	951	1			84
09	131160 X	53887	-0-	-77273	-0-	2682 612	1 9	50593	2	N	556	565	1			75
10	135532 X	26315	-0-	-109217	-0-	1155 358	1 9	24802	2	N	325	312	1			88
11	131160 X	26895	-0-	-104265	-0-	1107 987	1 9	24801	2	N	897	847	1			138
12	135532 X	40717	-0-	-94815	-0-	2107 1033	1 9	37577	2	N	939	899	1			178

TOTAL GAS PROD: 682,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12661	-0-	12661	12661	463	1	12198	2	N	-0-					-0-
04	138901 X	126240	-0-	-12661	-0-	4738	1	113303	2	N	7454	7049	1			405
						8199	9									
05	147126 X	112718	-0-	-34408	-0-	3730	1	105039	2	N	3590	3705	1			290
						3949	9									
06	142380 X	87403	-0-	-54977	-0-	3754	1	80917	2	N	2484	2632	1			142
						2732	9									
07	147126 X	72706	-0-	-74420	-0-	3281	1	67757	2	N	1516	1566	1			92
						1668	9									
08	147126 X	55997	-0-	-91129	-0-	2564	1	52343	2	N	991	989	1			94
						1090	9									
09	142380 X	43382	-0-	-98998	-0-	2135	1	40312	2	N	850	840	1			104
						935	9									
10	147126 X	31331	-0-	-115795	-0-	1349	1	29220	2	N	693	706	1			91
						762	9									
11	142380 X	30977	-0-	-111403	-0-	1141	1	29092	2	N	676	697	1			70
						744	9									
12	147126 X	22234	-0-	-124892	-0-	1156	1	20579	2	N	454	395	1			129
						499	9									

TOTAL GAS PROD: 595,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,708

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	17962	-0-	17962	17962	630	1	16747	2	N	532	107	1			425
						585	9									
04	0	121889	-0-	121889	139851	4769	1	111459	2	N	5146	5311	1			260
						5661	9									
05	246301 X	106450	-0-	-139851	-0-	3567	1	100563	2	N	2109	2195	1			174
						2320	9									
06	130200 X	74566	-0-	-55634	-0-	3231	1	69645	2	N	1536	1601	1			109
						1690	9									
07	134540 X	60772	-0-	-73768	-0-	2721	1	56588	2	N	1330	1366	1			73
						1463	9									
08	134540 X	49695	-0-	-84845	-0-	2287	1	46389	2	N	926	920	1			79
						1019	9									
09	130200 X	41571	-0-	-88629	-0-	2046	1	38661	2	N	785	781	1			83
						864	9									
10	134540 X	34487	-0-	-100053	-0-	1472	1	32102	2	N	830	801	1			112
						913	9									
11	130200 X	31539	-0-	-98661	-0-	1180	1	29548	2	N	737	776	1			73
						811	9									
12	134540 X	31249	-0-	-103291	-0-	1624	1	28910	2	N	650	590	1			133
						715	9									

TOTAL GAS PROD: 570,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 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
03	0	16988	-0-	16988	16988	609 216	1 9	16163	2	N	196	6	1			190
04	0	126349	-0-	126349	143337	4931 6285	1 9	115133	2	N	5714	5629	1			275
05	243283 X	99946	-0-	-143337	-0-	3332 2743	1 9	93871	2	N	2494	2559	1			210
06	151440 X	77563	-0-	-73877	-0-	3348 2093	1 9	72122	2	N	1903	1983	1			130
07	156488 X	65787	-0-	-90701	-0-	2945 1684	1 9	61158	2	N	1531	1578	1			83
08	156488 X	51651	-0-	-104837	-0-	2368 1091	1 9	48192	2	N	992	991	1			84
09	151440 X	40516	-0-	-110924	-0-	1995 887	1 9	37634	2	N	806	808	1			82
10	156488 X	31277	-0-	-125211	-0-	1345 650	1 9	29282	2	N	591	583	1			90
11	151440 X	24866	-0-	-126574	-0-	912 552	1 9	23402	2	N	502	513	1			79
12	156488 X	26893	-0-	-129595	-0-	1374 1120	1 9	24399	2	N	1018	878	1			219

TOTAL GAS PROD: 561,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,747

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

05	70089 X	70089	-0-	-0-	-0-	2298 4170	1 9	63621	2	Y	3791	3026	1			765
06	139583 X	139583	-0-	-0-	-0-	5738 10247	1 9	123598	2	Y	9315	8896	1			419
07	113836 X	113836	-0-	-0-	-0-	4957 6234	1 9	102645	2	Y	5667	5394	1			273
08	106981 X	98919	-0-	-8062	-0-	4428 4839	1 9	89652	2	Y	4399	4070	1			329
09	103530 X	97236	-0-	-6294	-0-	4656 4411	1 9	88169	2	Y	4010	3977	1			362
10	106981 X	81354	-0-	-25627	-0-	3428 3450	1 9	74476	2	Y	3136	3117	1			381
11	103530 X	70251	-0-	-33279	-0-	2582 3093	1 9	64576	2	Y	2812	2923	1			270
12	106981 X	71988	-0-	-34993	-0-	3685 2707	1 9	65596	2	Y	2461	2231	1			500

TOTAL GAS PROD: 743,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,591

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

05	96297 X	96297	-0-	-0-	-0-	3289 1922	1 9	91086	2	Y	1747	1443	1			304
06	144958 X	144958	-0-	-0-	-0-	6303 4084	1 9	134571	2	Y	3713	3518	1			195
07	162471 X	140542	-0-	-21929	-0-	6325 3101	1 9	131116	2	Y	2819	2607	1			212
08	162471 X	123982	-0-	-38489	-0-	5740 1911	1 9	116331	2	Y	1737	1825	1			124
09	157230 X	63210	-0-	-94020	-0-	3308 1008	1 9	58894	2	Y	916	995	1			45
10	162471 X	86185	-0-	-76286	-0-	3685 2309	1 9	80191	2	Y	2099	1936	1			208
11	157230 X	82197	-0-	-75033	-0-	3091 1777	1 9	77329	2	Y	1615	1680	1			143
12	162471 X	83947	-0-	-78524	-0-	4382 1565	1 9	78000	2	Y	1423	1299	1			267

TOTAL GAS PROD: 821,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,069

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143412 X	143412	-0-	-0-	-0-	14	1	141971	2	N	1297	1060	1			237
						1427	9									
07	241925 X	241925	-0-	-0-	-0-	42	1	238711	2	N	2884	2838	1			283
						3172	9									
08	243017 X	243017	-0-	-0-	-0-	34	1	239839	2	N	2858	2975	1			166
						3144	9									
09	242104 X	242104	-0-	-0-	-0-	32	1	239523	2	N	2317	2366	1			117
						2549	9									
10	284722 X	284722	-0-	-0-	-0-	477	1	281508	2	N	2488	2436	1			169
						2737	9									
11	230817 X	230817	-0-	-0-	-0-	1080	1	227206	2	N	2301	2281	1			189
						2531	9									
12	191035 X	191035	-0-	-0-	-0-	1103	1	188114	2	N	1653	1710	1			132
						1818	9									

TOTAL GAS PROD: 1,577,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,798

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	2	1	13371	2	Y	-0-					-0-
05	139741 X	139741	-0-	-0-	-0-	10	1	139388	2	Y	312	307	1			5
						343	9									
06	122170 X	122170	-0-	-0-	-0-	13	1	121940	2	Y	197	182	1			20
						217	9									
07	144615 X	85858	-0-	-58757	-0-	15	1	85274	2	Y	517	484	1			53
						569	9									
08	144615 X	75942	-0-	-68673	-0-	11	1	75473	2	Y	416	441	1			28
						458	9									
09	139950 X	96882	-0-	-43068	-0-	9	1	96531	2	Y	311	323	1			16
						342	9									
10	144615 X	73037	-0-	-71578	-0-	125	1	72486	2	Y	387	377	1			26
						426	9									
11	139950 X	52255	-0-	-87695	-0-	247	1	51669	2	Y	308	306	1			28
						339	9									
12	144615 X	50143	-0-	-94472	-0-	299	1	49576	2	Y	244	250	1			22
						268	9									

TOTAL GAS PROD: 709,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,692

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12587	-0-	12587	12587	2	1	12585	2	Y	-0-					-0-
05	0	163334	-0-	163334	175921	12	1	162816	2	Y	460	450	1			10
						506	9									
06	0	190818	-0-	190818	366739	21	1	189993	2	Y	731	645	1			96
						804	9									
07	555678 X	188939	-0-	-366739	-0-	32	1	188029	2	Y	798	827	1			67
						878	9									
08	149409 X	149409	-0-	-0-	-0-	22	1	148592	2	Y	723	735	1			55
						795	9									
09	143370 X	129108	-0-	-14262	-0-	17	1	128464	2	Y	570	594	1			31
						627	9									
10	148149 X	144749	-0-	-3400	-0-	233	1	141496	2	Y	2745	2650	1			126
						3020	9									
11	143370 X	94746	-0-	-48624	-0-	436	1	93221	2	Y	990	1043	1			73
						1089	9									
12	148149 X	97021	-0-	-51128	-0-	554	1	94925	2	Y	1402	1428	1			47
						1542	9									

TOTAL GAS PROD: 1,170,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,419

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		38056	-0-	38056	38056	1314	1	27082	2	N	8782	7897	1			885
							9660	9									
07	79504	X	41448	-0-	-38056	-0-	1452	1	30352	2	N	8767	9216	1			436
							9644	9									
08	75764	X	25086	-0-	-50678	-0-	898	1	18641	2	N	5043	5047	1			432
							5547	9									
09	73320	X	24372	-0-	-48948	-0-	923	1	17453	2	N	5451	5413	1			470
							5996	9									
10	75764	X	7674	-0-	-68090	-0-	252	1	5477	2	N	1768	2075	1			163
							1945	9									
11	73320	X	1453	-0-	-71867	-0-	54	1	991	2	N	371	113	1			421
							408	9									
12	75764	X	16866	-0-	-58898	-0-	696	1	12384	2	N	3442	3300	1			563
							3786	9									

TOTAL GAS PROD: 154,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,624

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	468	1	12908	2	N	-0-					-0-
06	27067	X	27067	-0-	-0-	-0-	1214	1	25853	2	N	-0-					-0-
07	0	W	25444	-0-	25444	25444	1165	1	24279	2	N	-0-					-0-
08	0	W	21344	-0-	21344	46788	1004	1	20339	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	W	17506	-0-	17506	64294	877	1	16627	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0	W	13572	-0-	13572	77866	595	1	12976	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	W	11655	-0-	11655	89521	446	1	11208	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	W	12205	-0-	12205	101726	648	1	11556	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 142,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		7100	-0-	7100	7100	249	1	6850	2	N	1					1
							1	9									
06	0		17770	-0-	17770	24870	767	1	16982	2	N	19	20	1			-0-
							21	9									
07	0		21318	-0-	21318	46188	977	1	20339	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	66474	X	20286	-0-	-46188	-0-	951	1	19335	2	N	-0-					-0-
09	37350	X	17241	-0-	-20109	-0-	866	1	16366	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	38595	X	14166	-0-	-24429	-0-	622	1	13536	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	37350	X	12963	-0-	-24387	-0-	498	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	38595	X	12468	-0-	-26127	-0-	663	1	11805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43143	-0-	43143	43143	1587	1	32151	2	N	8550	7756	1			794
						9405	9									
07	0 W	44715	-0-	44715	87858	1610	1	33488	2	N	8743	9070	1			467
						9617	9									
08	0 W	36466	-0-	36466	124324	1363	1	27609	2	N	6813	6725	1			555
						7494	9									
09	0 W	27675	-0-	27675	151999	1042	1	19504	2	N	6481	6429	1			607
						7129	9									
10	0 W	11765	-0-	11765	163764	379	1	8203	2	N	2894	3305	1			196
						3183	9									
11	0 W	905	-0-	905	164669	35	1	640	2	N	209	70	1			335
						230	9									
12	0 W	30412	-0-	30412	195081	1314	1	23390	2	N	5189	4640	1			884
						5708	9									

TOTAL GAS PROD: 195,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,879

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42572	-0-	42572	42572	1561	1	31801	2	N	8373	7600	1			773
						9210	9									
07	0 W	41059	-0-	41059	83631	1458	1	30464	2	N	8306	8678	1			401
						9137	9									
08	0 W	30730	-0-	30730	114361	1129	1	23049	2	N	5956	5906	1			451
						6552	9									
09	0 W	22629	-0-	22629	136990	836	1	15647	2	N	5587	5558	1			480
						6146	9									
10	0 W	8386	-0-	8386	145376	264	1	5657	2	N	2241	2577	1			144
						2465	9									
11	0 W	1142	-0-	1142	146518	46	1	847	2	N	226	73	1			297
						249	9									
12	0 W	26766	-0-	26766	173284	1137	1	20216	2	N	4921	4342	1			876
						5413	9									

TOTAL GAS PROD: 173,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,610

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1381	-0-	1381	1381	74	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	0	112021	-0-	112021	113402	5104	1	105824	2	Y	994	948	1			46
						1093	9									
08	0 W	190902	-0-	190902	304304	9106	1	180066	2	Y	1573	1502	1			71
						1730	9									
09	0 W	72217	-0-	72217	376521	3908	1	67850	2	Y	417	486	1			2
						459	9									
10	0 W	117378	-0-	117378	493899	5075	1	111318	2	Y	895	814	1			83
						985	9									
11	0 W	125263	-0-	125263	619162	4815	1	119660	2	Y	716	757	1			42
						788	9									
12	0 W	128651	-0-	128651	747813	6813	1	121255	2	Y	530	490	1			82
						583	9									

TOTAL GAS PROD: 747,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 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
07	32325 X	32325	-0-	-0-	-0-	4	1	32044	2	N	252	237	1			15
						277	9									
08	121747 X	121747	-0-	-0-	-0-	17	1	121028	2	N	638	616	1			37
						702	9									
09	87540 X	80058	-0-	-7482	-0-	5	1	79673	2	N	345	376	1			6
						380	9									
10	90458 X	37220	-0-	-53238	-0-	84	1	36912	2	N	204	198	1			12
						224	9									
11	87540 X	56666	-0-	-30874	-0-	273	1	56086	2	N	279	273	1			18
						307	9									
12	90458 X	60093	-0-	-30365	-0-	339	1	59378	2	N	342	347	1			13
						376	9									

TOTAL GAS PROD: 388,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

05	106036 X	106036	-0-	-0-	-0-	3616	1	102343	2	N	70	17	1			53
						77	9									
06	98460 X	98460	-0-	-0-	-0-	4445	1	93722	2	N	266	293	1			26
						293	9									
07	151094 X	105431	-0-	-45663	-0-	4844	1	100355	2	N	211	225	1			12
						232	9									
08	151094 X	142145	-0-	-8949	-0-	6959	1	135069	2	N	106	110	1			8
						117	9									
09	146220 X	133733	-0-	-12487	-0-	6744	1	126966	2	N	21	24	1			5
						23	9									
10	151094 X	102804	-0-	-48290	-0-	4523	1	98273	2	N	7	6	1			6
						8	9									
11	146220 X	84779	-0-	-61441	-0-	3249	1	81530	2	N	-0-	3	1			3
12	151094 X	71754	-0-	-79340	-0-	3807	1	67938	2	N	8	4	1			7
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 845,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	132501 X	132501	-0-	-0-	-0-	12	1	131434	2	N	959	862	1			97
						1055	9									
08	196531 X	196531	-0-	-0-	-0-	29	1	194609	2	N	1721	1705	1			113
						1893	9									
09	195891 X	195891	-0-	-0-	-0-	24	1	194584	2	N	1166	1217	1			62
						1283	9									
10	129425 X	46206	-0-	-83219	-0-	177	1	45033	2	N	905	891	1			76
						996	9									
11	151979 X	151979	-0-	-0-	-0-	719	1	149706	2	N	1413	1408	1			81
						1554	9									
12	129425 X	110906	-0-	-18519	-0-	594	1	109560	2	N	684	724	1			41
						752	9									

TOTAL GAS PROD: 834,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,848

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113263	X	113263	-0-	-0-	-0-	8	1	113091	2	N	149	138	1			11
							164	9									
08	147987	X	147987	-0-	-0-	-0-	22	1	147783	2	N	165	163	1			13
							182	9									
09	75570	X	14710	-0-	-60860	-0-	1	1	14665	2	N	40	51	1			2
							44	9									
10	78089	X	43967	-0-	-34122	-0-	177	1	42600	2	N	1082	1038	1			46
							1190	9									
11	103760	X	103760	-0-	-0-	-0-	497	1	102110	2	N	1048	1079	1			15
							1153	9									
12	83799	X	83799	-0-	-0-	-0-	467	1	82721	2	N	555	535	1			35
							611	9									

TOTAL GAS PROD: 507,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,039

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

08	43831	X	43831	-0-	-0-	-0-	2194	1	38637	2	N	2727	2501	1			226
							3000	9									
09	72180	X	69940	-0-	-2240	-0-	3202	1	60151	2	N	5988	5932	1			282
							6587	9									
10	74586	X	45613	-0-	-28973	-0-	1819	1	39718	2	N	3705	3595	1			392
							4076	9									
11	72180	X	26081	-0-	-46099	-0-	771	1	22844	2	N	2242	2609	1			25
							2466	9									
12	74586	X	-0-	-0-	-74586	-0-					N	-0-	12	1			13

TOTAL GAS PROD: 185,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,662

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

08	45317	X	45317	-0-	-0-	-0-	2226	1	39228	2	N	3512	3182	1			330
							3863	9									
09	63270	X	61896	-0-	-1374	-0-	2763	1	52065	2	N	6425	6383	1			372
							7068	9									
10	65379	X	43473	-0-	-21906	-0-	1720	1	37485	2	N	3880	3895	1			357
							4268	9									
11	63270	X	20208	-0-	-43062	-0-	627	1	17621	2	N	1782	2121	1			18
							1960	9									
12	65379	X	-0-	-0-	-65379	-0-					N	-0-	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 170,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,599

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	46791	X	46791	-0-	-0-	-0-	2334	1	41008	2	N	3135	2875	1			260
							3449	9									
09	75390	X	69706	-0-	-5684	-0-	3187	1	59967	2	N	5956	5955	1			261
							6552	9									
10	77903	X	26934	-0-	-50969	-0-	1109	1	23617	2	N	2007	2216	1			52
							2208	9									
11	75390	X	367	-0-	-75023	-0-	14	1	351	2	N	2	49	1			5
							2	9									
12	77903	X	-0-	-0-	-77903	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 143,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28286 X	28286	-0-	-0-	-0-	5	1	27304	2	Y	888	846	1			42
						977	9									
08	121892 X	118984	-0-	-2908	-0-	15	1	116389	2	Y	2345	2223	1			164
						2580	9									
09	162048 X	162048	-0-	-0-	-0-	21	1	158407	2	Y	3291	3302	1			153
						3620	9									
10	160965 X	160965	-0-	-0-	-0-	261	1	157031	2	Y	3339	3263	1			229
						3673	9									
11	121394 X	121394	-0-	-0-	-0-	565	1	117929	2	Y	2636	2634	1			231
						2900	9									
12	121892 X	102150	-0-	-19742	-0-	566	1	99650	2	Y	1758	1820	1			169
						1934	9									

TOTAL GAS PROD: 693,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,257

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	30633 X	30633	-0-	-0-	-0-	6	1	29536	2	Y	992	944	1			48
						1091	9									
08	142963 X	142963	-0-	-0-	-0-	19	1	138901	2	Y	3675	3489	1			234
						4043	9									
09	164449 X	164449	-0-	-0-	-0-	22	1	160467	2	Y	3600	3659	1			175
						3960	9									
10	166320 X	166320	-0-	-0-	-0-	271	1	162113	2	Y	3578	3502	1			251
						3936	9									
11	118065 X	118065	-0-	-0-	-0-	553	1	114126	2	Y	3078	3066	1			263
						3386	9									
12	121892 X	112234	-0-	-9658	-0-	614	1	109488	2	Y	1938	2008	1			193
						2132	9									

TOTAL GAS PROD: 734,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,861

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31377 X	31377	-0-	-0-	-0-	6	1	30115	2	Y	1142	1093	1			49
						1256	9									
08	117432 X	117432	-0-	-0-	-0-	16	1	113529	2	Y	3534	3353	1			230
						3887	9									
09	160392 X	160392	-0-	-0-	-0-	21	1	155826	2	Y	4132	4157	1			205
						4545	9									
10	184364 X	184364	-0-	-0-	-0-	302	1	179801	2	Y	3874	3802	1			277
						4261	9									
11	137234 X	137234	-0-	-0-	-0-	642	1	133336	2	Y	2960	2949	1			288
						3256	9									
12	118560 X	118560	-0-	-0-	-0-	652	1	115633	2	Y	2068	2144	1			212
						2275	9									

TOTAL GAS PROD: 749,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,710

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	130166	X	130166	-0-	-0-	-0-	11	1	129623	2	N	484	435	1			49
							532	9									
08	172032	X	172032	-0-	-0-	-0-	26	1	171292	2	N	649	606	1			43
							714	9									
09	136294	X	136294	-0-	-0-	-0-	17	1	135694	2	N	530	541	1			32
							583	9									
10	135842	X	54709	-0-	-81133	-0-	187	1	53470	2	N	956	924	1			64
							1052	9									
11	131460	X	107602	-0-	-23858	-0-	509	1	105832	2	N	1146	1161	1			49
							1261	9									
12	135842	X	101243	-0-	-34599	-0-	574	1	100375	2	N	267	291	1			25
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 702,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,032

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

03	T. A.		-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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97799 X	97799	-0-	-0-	-0-	8	1	97054	2	Y	670	541	1			129
						737	9									
06	141149 X	141149	-0-	-0-	-0-	16	1	139945	2	Y	1080	950	1			259
						1188	9									
07	117236 X	117236	-0-	-0-	-0-	20	1	115863	2	Y	1230	1389	1			100
						1353	9									
08	102566 X	102566	-0-	-0-	-0-	14	1	101426	2	Y	1024	969	1			55
						1126	9									
09	123450 X	80889	-0-	-42561	-0-	10	1	80081	2	Y	725	743	1			37
						798	9									
10	127565 X	75176	-0-	-52389	-0-	123	1	74098	2	Y	868	846	1			59
						955	9									
11	123450 X	60680	-0-	-62770	-0-	287	1	59549	2	Y	767	763	1			63
						844	9									
12	127565 X	54750	-0-	-72815	-0-	308	1	53743	2	Y	635	650	1			48
						699	9									

TOTAL GAS PROD: 730,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,999

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101415 X	101415	-0-	-0-	-0-	8	1	100859	2	Y	498	484	1			14
						548	9									
06	118810 X	118810	-0-	-0-	-0-	13	1	117731	2	Y	969	803	1			180
						1066	9									
07	99112 X	99112	-0-	-0-	-0-	17	1	98261	2	Y	758	869	1			69
						834	9									
08	82741 X	82741	-0-	-0-	-0-	11	1	81379	2	Y	1228	1161	1			67
						1351	9									
09	123450 X	63681	-0-	-59769	-0-	8	1	62531	2	Y	1038	1052	1			53
						1142	9									
10	127565 X	62210	-0-	-65355	-0-	103	1	60761	2	Y	1224	1194	1			83
						1346	9									
11	123450 X	48597	-0-	-74853	-0-	226	1	47330	2	Y	946	941	1			88
						1041	9									
12	127565 X	49296	-0-	-78269	-0-	280	1	48156	2	Y	782	802	1			68
						860	9									

TOTAL GAS PROD: 625,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,443

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112503 X	112503	-0-	-0-	-0-	9	1	111948	2	Y	496	474	1			22
						546	9									
06	149506 X	149506	-0-	-0-	-0-	16	1	147851	2	Y	1490	1310	1			202
						1639	9									
07	123192 X	123192	-0-	-0-	-0-	21	1	121653	2	Y	1380	1467	1			115
						1518	9									
08	108143 X	108143	-0-	-0-	-0-	14	1	106685	2	Y	1313	1244	1			69
						1444	9									
09	133380 X	82732	-0-	-50648	-0-	10	1	81726	2	Y	905	928	1			46
						996	9									
10	137826 X	77890	-0-	-59936	-0-	127	1	76597	2	Y	1060	1033	1			73
						1166	9									
11	133380 X	62625	-0-	-70755	-0-	298	1	61378	2	Y	863	858	1			78
						949	9									
12	137826 X	51976	-0-	-85850	-0-	286	1	50676	2	Y	922	940	1			60
						1014	9									

TOTAL GAS PROD: 768,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,429

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 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
07	63604 X	63604	-0-	-0-	-0-	7	1	61440	2	Y	1961	1786	1			175
						2157	9									
08	107558 X	107558	-0-	-0-	-0-	13	1	103832	2	Y	3375	3097	1			278
						3713	9									
09	123743 X	123743	-0-	-0-	-0-	16	1	119733	2	Y	3631	3742	1			167
						3994	9									
10	185163 X	121531	-0-	-63632	-0-	195	1	117408	2	Y	3571	3484	1			254
						3928	9									
11	179190 X	93606	-0-	-85584	-0-	438	1	91191	2	Y	1797	1815	1			236
						1977	9									
12	185163 X	76858	-0-	-108305	-0-	419	1	74087	2	Y	2138	2185	1			189
						2352	9									

TOTAL GAS PROD: 586,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,473

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19770 X	19770	-0-	-0-	-0-	949	1	17921	2	N	818	632	1			186
						900	9									
07	52731 X	52731	-0-	-0-	-0-	2229	1	46095	2	N	4006	4060	1			132
						4407	9									
08	54129 X	54129	-0-	-0-	-0-	2436	1	49414	2	N	2072	2119	1			85
						2279	9									
09	38921 X	38921	-0-	-0-	-0-	1956	1	36326	2	N	581	633	1			33
						639	9									
10	101742 X	20640	-0-	-81102	-0-	903	1	19282	2	N	414	398	1			49
						455	9									
11	98460 X	18527	-0-	-79933	-0-	695	1	17469	2	N	330	354	1			25
						363	9									
12	101742 X	11493	-0-	-90249	-0-	598	1	10773	2	N	111	109	1			27
						122	9									

TOTAL GAS PROD: 216,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,332

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	21442	-0-	21442	21442	1045	1	19705	2	N	629	497	1			132
						692	9									
07	T. A.	59676	-0-	59676	81118	2612	1	54698	2	N	2151	2219	1			64
						2366	9									
08	T. A.	56288	-0-	56288	137406	2596	1	52377	2	N	1195	1228	1			31
						1315	9									
09	T. A.	43331	-0-	43331	180737	2168	1	40516	2	N	588	592	1			27
						647	9									
10	208958 X	28221	-0-	-180737	-0-	1222	1	26584	2	N	377	366	1			38
						415	9									
11	80340 X	22768	-0-	-57572	-0-	849	1	21548	2	N	337	360	1			15
						371	9									
12	83018 X	18005	-0-	-65013	-0-	959	1	16868	2	N	162	132	1			45
						178	9									

TOTAL GAS PROD: 249,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,439

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		889	-0-	889	889	43	1	846	2	N	-0-					-0-
08	0		15851	-0-	15851	16740	860	1	14983	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
09	0		14235	-0-	14235	30975	718	1	13510	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
10	42771	X	11796	-0-	-30975	-0-	518	1	11276	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	24450	X	9839	-0-	-14611	-0-	378	1	9460	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	25265	X	9570	-0-	-15695	-0-	507	1	9049	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 62,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16442	-0-	16442	16442	807	1	15152	2	N	439	232	1			207
							483	9									
07	0		145449	-0-	145449	161891	6220	1	128146	2	N	10075	9898	1			384
							11083	9									
08	0		183584	-0-	183584	345475	8283	1	162961	2	N	11218	11202	1			400
							12340	9									
09	0		148860	-0-	148860	494335	7359	1	138222	2	N	2981	3197	1			184
							3279	9									
10	596187	X	101852	-0-	-494335	-0-	4381	1	95254	2	N	2015	2003	1			196
							2217	9									
11	140100	X	58194	-0-	-81906	-0-	2018	1	54924	2	N	1138	1313	1			21
							1252	9									
12	144770	X	25939	-0-	-118831	-0-	1268	1	23879	2	N	720	436	1			305
							792	9									

TOTAL GAS PROD: 680,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,586

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		43429	-0-	43429	43429	6	1	41512	2	Y	1737	1605	1			132
							1911	9									
08	0		111835	-0-	111835	155264	14	1	106918	2	Y	4457	4098	1			359
							4903	9									
09	0		158679	-0-	158679	313943	21	1	152969	2	Y	5172	5274	1			257
							5689	9									
10	474837	X	160894	-0-	-313943	-0-	245	1	154604	2	Y	5495	5371	1			381
							6045	9									
11	137070	X	131791	-0-	-5279	-0-	623	1	128724	2	Y	2222	2228	1			375
							2444	9									
12	141639	X	112001	-0-	-29638	-0-	612	1	107339	2	Y	3682	3761	1			296
							4050	9									

TOTAL GAS PROD: 718,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,765

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25825	-0-	25825	25825	1186	1	24639	2	N	-0-					-0-
10	0		70555	-0-	70555	96380	2861	1	61889	2	N	5277	4883	1			394
							5805	9									
11	143118	X	46738	-0-	-96380	-0-	1625	1	40951	2	N	3784	3598	1			580
							4162	9									
12	108748	X	21207	-0-	-87541	-0-	977	1	18104	2	N	1933	1904	1			609
							2126	9									

TOTAL GAS PROD: 164,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,994

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		26277	-0-	26277	26277	1206	1	25071	2	N	-0-					-0-
10	0		63079	-0-	63079	89356	2536	1	55046	2	N	4997	4637	1			360
							5497	9									
11	137516	X	48160	-0-	-89356	-0-	1743	1	43859	2	N	2325	2541	1			144
							2558	9									
12	112096	X	26650	-0-	-85446	-0-	1297	1	23983	2	N	1245	1144	1			245
							1370	9									

TOTAL GAS PROD: 164,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,567

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		24489	-0-	24489	24489	1123	1	23366	2	N	-0-					-0-
10	0		63832	-0-	63832	88321	2564	1	56374	2	N	4449	3961	1			488
							4894	9									
11	135253	X	46932	-0-	-88321	-0-	1684	1	42513	2	N	2486	2713	1			261
							2735	9									
12	102486	X	16455	-0-	-86031	-0-	784	1	14752	2	N	835	871	1			225
							919	9									

TOTAL GAS PROD: 151,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,770

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		54211	-0-	54211	54211	2463	1	51198	2	N	500	278	1			222
							550	9									
10	0		153499	-0-	153499	207710	6493	1	141211	2	N	5268	5036	1			454
							5795	9									
11	333557	X	125847	-0-	-207710	-0-	4646	1	116419	2	N	4347	4517	1			284
							4782	9									
12	172298	X	121729	-0-	-50569	-0-	6285	1	111872	2	N	3247	3046	1			485
							3572	9									

TOTAL GAS PROD: 455,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,362

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		42800	-0-	42800	42800	13	1	42356	2	N	392	318	1			74
							431	9									
10	0		175389	-0-	175389	218189	293	1	171140	2	N	3596	3501	1			169
							3956	9									
11	366476	X	148287	-0-	-218189	-0-	698	1	145023	2	N	2333	2344	1			158
							2566	9									
12	143840	X	117459	-0-	-26381	-0-	655	1	114850	2	N	1776	1811	1			123
							1954	9									

TOTAL GAS PROD: 483,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,097

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15533	-0-	15533	15533	815	1	14718	2	N	-0-					-0-
09	0		14028	-0-	14028	29561	707	1	13320	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		11191	-0-	11191	40752	492	1	10698	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	50405	X	9653	-0-	-40752	-0-	370	1	9282	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	25079	X	9057	-0-	-16022	-0-	482	1	8574	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63542	-0-	63542	63542	7	1	61409	2	Y	1933	1744	1			189
						2126	9									
08	0	115378	-0-	115378	178920	16	1	110911	2	Y	4046	3735	1			311
						4451	9									
09	0	169302	-0-	169302	348222	23	1	164073	2	Y	4733	4807	1			237
						5206	9									
10	0	185633	-0-	185633	533855	299	1	180164	2	Y	4700	4605	1			332
						5170	9									
11	0	150853	-0-	150853	684708	708	1	146959	2	Y	2896	2900	1			328
						3186	9									
12	0 W	131400	-0-	131400	816108	718	1	127365	2	Y	3015	3069	1			274
						3317	9									

TOTAL GAS PROD: 816,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,323

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

10	0	174463	-0-	174463	174463	332	1	169126	2	N	4550	4335	1			215
						5005	9									
11	0	146803	-0-	146803	321266	672	1	142206	2	N	3568	3563	1			220
						3925	9									
12	0 W	151424	-0-	151424	472690	842	1	147856	2	N	2478	2539	1			159
						2726	9									

TOTAL GAS PROD: 472,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,596

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

10	0	172145	-0-	172145	172145	323	1	167193	2	N	4208	4003	1			205
						4629	9									
11	0	155022	-0-	155022	327167	717	1	149851	2	N	4049	4041	1			213
						4454	9									
12	0 W	155151	-0-	155151	482318	854	1	151528	2	N	2517	2576	1			154
						2769	9									

TOTAL GAS PROD: 482,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,774

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

10	0	79555	-0-	79555	79555	3434	1	74340	2	N	1619	1590	1			29
						1781	9									
11	0	72133	-0-	72133	151688	2772	1	67236	2	N	1932	1822	1			139
						2125	9									
12	0 W	81854	-0-	81854	233542	4269	1	75880	2	N	1550	1463	1			226
						1705	9									

TOTAL GAS PROD: 233,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,101

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

10	0	208559	-0-	208559	208559	454	1	207790	2	N	286	270	1			16
						315	9									
11	0	218018	-0-	218018	426577	1027	1	216437	2	N	504	499	1			21
						554	9									
12	0 W	173237	-0-	173237	599814	960	1	171921	2	N	324	336	1			9
						356	9									

TOTAL GAS PROD: 599,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	115568	-0-	115568	115568	4965	1	110320	2	N	257	207	1			50
						283	9									
11	0	140944	-0-	140944	256512	5384	1	135061	2	N	454	475	1			29
						499	9									
12	386715 X	130203	-0-	-256512	-0-	6909	1	122901	2	N	357	330	1			56
						393	9									

TOTAL GAS PROD: 386,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

11	0	118255	-0-	118255	118255	618	1	116629	2	N	916	862	1			54
						1008	9									
12	0 W	159400	-0-	159400	277655	921	1	156442	2	N	1852	1861	1			45
						2037	9									

TOTAL GAS PROD: 277,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,768

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

11	0	67773	-0-	67773	67773	355	1	66559	2	N	781	655	1			126
						859	9									
12	0 W	122904	-0-	122904	190677	654	1	116768	2	N	4984	4996	1			114
						5482	9									

TOTAL GAS PROD: 190,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,765

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

11	0	66772	-0-	66772	66772	352	1	65056	2	N	1240	1130	1			110
						1364	9									
12	0 W	94820	-0-	94820	161592	493	1	90717	2	N	3282	3320	1			72
						3610	9									

TOTAL GAS PROD: 161,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,522

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

11	0	76914	-0-	76914	76914	407	1	75703	2	N	731	634	1			97
						804	9									
12	0 W	133940	-0-	133940	210854	721	1	128142	2	N	4615	4610	1			102
						5077	9									

TOTAL GAS PROD: 210,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,346

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

10	T. A.	81697	-0-	81697	81697	3541	1	77651	2	N	459	315	1			144
						505	9									
11	T. A.	157387	-0-	157387	239084	5957	1	149829	2	N	1455	1521	1			78
						1601	9									
12	378109 X	139025	-0-	-239084	-0-	7347	1	130695	2	N	894	845	1			127
						983	9									

TOTAL GAS PROD: 378,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	16024	-0-	16024	16024	1 43	1 9	15980	2	N	39	30	1			9
09	0	W	91258	-0-	91258	107282	11 388	1 9	90859	2	N	353	348	1			14
10	0	W	70983	-0-	70983	178265	118 356	1 9	70509	2	N	324	316	1			22
11	0	W	51905	-0-	51905	230170	246 277	1 9	51382	2	N	252	252	1			22
12	0	W	44480	-0-	44480	274650	246 217	1 9	44017	2	N	197	203	1			16

TOTAL GAS PROD: 274,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25124	-0-	25124	25124	1 80	1 9	25043	2	N	73	58	1			15
09	0		223525	-0-	223525	248649	28 1065	1 9	222432	2	N	968	939	1			44
10	0		206797	-0-	206797	455446	331 914	1 9	205552	2	N	831	815	1			60
11	0		146134	-0-	146134	601580	695 675	1 9	144764	2	N	614	615	1			59
12	0		117906	-0-	117906	719486	654 453	1 9	116799	2	N	412	428	1			43

TOTAL GAS PROD: 719,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,898

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25091	-0-	25091	25091	1 85	1 9	25005	2	N	77	61	1			16
09	0		202234	-0-	202234	227325	26 1503	1 9	200705	2	N	1366	1340	1			42
10	0		211248	-0-	211248	438573	345 982	1 9	209921	2	N	893	874	1			61
11	0		156049	-0-	156049	594622	742 745	1 9	154562	2	N	677	675	1			63
12	0		95482	-0-	95482	690104	536 957	1 9	93989	2	N	870	878	1			55

TOTAL GAS PROD: 690,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,883

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		83102	-0-	83102	83102	5 820	1 9	82277	2	N	745	685	1			60
09	0		211196	-0-	211196	294298	25 1970	1 9	209201	2	N	1791	1759	1			92
10	0		203410	-0-	203410	497708	340 1876	1 9	201194	2	N	1705	1680	1			117
11	0		156831	-0-	156831	654539	744 1099	1 9	154988	2	N	999	1012	1			104
12	0		133232	-0-	133232	787771	736 757	1 9	131739	2	N	688	711	1			81

TOTAL GAS PROD: 787,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,928

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53364 X	53364	-0-	-0-	-0-	1793	1	44364	2	N	6552	5840	1			712
						7207	9									
12	59905 X	59905	-0-	-0-	-0-	2604	1	46301	2	N	10000	9109	1			1603
						11000	9									

TOTAL GAS PROD: 113,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,552

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

12	0	155246	-0-	155246	155246	856	1	151487	2	N	2639	2530	1			109
						2903	9									

TOTAL GAS PROD: 155,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

12	0	52298	-0-	52298	52298	2388	1	41768	2	N	7402	5738	1			1664
						8142	9									

TOTAL GAS PROD: 52,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,402

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

12	0	66480	-0-	66480	66480	366	1	65595	2	N	472	471	1			1
						519	9									

TOTAL GAS PROD: 66,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

11	0	11746	-0-	11746	11746	523	1	10827	2	N	360	106	1			254
						396	9									
12	0	53929	-0-	53929	65675	2389	1	42326	2	N	8376	7334	1			1296
						9214	9									

TOTAL GAS PROD: 65,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,736

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

11	0	10046	-0-	10046	10046	446	1	9346	2	N	231	68	1			163
						254	9									
12	0	58105	-0-	58105	68151	2604	1	46094	2	N	8552	7545	1			1170
						9407	9									

TOTAL GAS PROD: 68,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,783

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

12	0	72663	-0-	72663	72663	388	1	71790	2	N	441	440	1			1
						485	9									

TOTAL GAS PROD: 72,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

12	0	59524	-0-	59524	59524	341	1	58872	2	N	283	283	1			-0-
						311	9									

TOTAL GAS PROD: 59,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	6536	-0-	6536	6536	311	1	6225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

11	0	36315	-0-	36315	36315	1683	1	34632	2	N	-0-					-0-
12	0	176121	-0-	176121	212436	8930	1	158756	2	N	7668	6198	1			1470
						8435	9									

TOTAL GAS PROD: 212,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,668

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

12	0	28945	-0-	28945	28945	1388	1	22920	2	Y	4215	4119	1			96
						4637	9									

TOTAL GAS PROD: 28,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,215

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

12	0	24360	-0-	24360	24360	1158	1	19153	2	Y	3681	3585	1			96
						4049	9									

TOTAL GAS PROD: 24,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,681

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

12	0	23160	-0-	23160	23160	1106	1	18271	2	Y	3439	3343	1			96
						3783	9									

TOTAL GAS PROD: 23,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,439

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

01	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	8683	3	1673	9	Y	1521	1521	1			241
02	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	17203	3	281	9	Y	255	492	1			4
03	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	3			Y	-0-					4
04	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9381	3	83	9	Y	75	73	1			6
05	18693 X	7826	-0-	-10867	-0-	7718	3	108	9	Y	98	101	1			3
06	18090 X	7132	-0-	-10958	-0-	7067	3	65	9	Y	59	59	1			3
07	18693 X	6332	-0-	-12361	-0-	6273	3	59	9	Y	54	55	1			2
08	14880 X	6246	-0-	-8634	-0-	6198	3	48	9	Y	44	41	1			5
09	9450 X	4883	-0-	-4567	-0-	4848	3	35	9	Y	32	34	1			3
10	7843 X	5825	-0-	-2018	-0-	5705	3	120	9	Y	109	108	1			4
11	7140 X	5416	-0-	-1724	-0-	5349	3	67	9	Y	61	61	1			4
12	6324 X	5045	-0-	-1279	-0-	4986	3	59	9	Y	54	56	1			2

TOTAL GAS PROD: 100,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,362

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8044	3	9	9	Y	8	18	1			257
02	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9607	3	208	9	Y	189	364	1			82
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5368	3	532	9	Y	484	510	1			56
04	8310	X	2418	-0-	-5892	-0-	2304	3	114	9	Y	104	156	1			4
05	10478	X	4632	-0-	-5846	-0-	4293	3	339	9	Y	308	302	1			10
06	10140	X	4308	-0-	-5832	-0-	4307	3	1	9	Y	1	6	1			5
07	10478	X	5751	-0-	-4727	-0-	5665	3	86	9	Y	78	79	1			4
08	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10271	3	238	9	Y	216	195	1			25
09	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7889	3	228	9	Y	207	212	1			20
10	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7406	3	314	9	Y	285	296	1			9
11	10170	X	6250	-0-	-3920	-0-	6164	3	86	9	Y	78	82	1			5
12	10509	X	5984	-0-	-4525	-0-	5762	3	222	9	Y	202	199	1			8

TOTAL GAS PROD: 79,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	771	355	1			416
02	0		7320	-0-	7320	7320	4896	3	1939	4	Y	441	837	1			20
							485	9									
03	0	W	29847	-0-	29847	37167	21143	3	8704	9	Y	7913	7151	1			782
04	0	W	33316	-0-	33316	70483	30436	3	2880	9	Y	2618	3157	1			243
05	0	W	35343	-0-	35343	105826	27585	3	7758	9	Y	7053	7069	1			227
06	0	W	29164	-0-	29164	134990	25709	3	3455	9	Y	3141	3191	1			177
07	0	W	38680	-0-	38680	173670	35186	3	3494	9	Y	3176	3211	1			142
08	0	W	31512	-0-	31512	205182	29487	3	2025	9	Y	1841	1756	1			227
09	0	W	23521	-0-	23521	228703	22155	3	1366	9	Y	1242	1340	1			129
10	0	W	21576	-0-	21576	250279	19166	3	2410	9	Y	2191	2254	1			66
11	0	W	19183	-0-	19183	269462	17386	3	1797	9	Y	1634	1596	1			104
12	0	W	16419	-0-	16419	285881	15222	3	1197	9	Y	1088	1147	1			45

TOTAL GAS PROD: 285,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,109

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 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	0		10797	-0-	10797	94906	10673	3	124	9	N	113	113	1			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	94906					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	94906					Y	-0-					-0-
04	0	W	5900	-0-	5900	100806	4601	3	1299	9	Y	1181	1097	1			84
05	0	W	34539	-0-	34539	135345	32196	3	2343	9	Y	2130	2145	1			69
06	0	W	28386	-0-	28386	163731	24429	3	3957	9	Y	3597	3477	1			189
07	0	W	32458	-0-	32458	196189	29881	3	2577	9	Y	2343	2425	1			107
08	0	W	28267	-0-	28267	224456	25580	3	2687	9	Y	2443	2258	1			292
09	0	W	26240	-0-	26240	250696	23219	3	3021	9	Y	2746	2772	1			266
10	0	W	34279	-0-	34279	284975	30814	3	3465	9	Y	3150	3300	1			116
11	0	W	26437	-0-	26437	311412	24275	3	2162	9	Y	1965	1953	1			128
12	0	W	21513	-0-	21513	332925	20164	3	1349	9	Y	1226	1303	1			51

TOTAL GAS PROD: 248,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,894

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	16934	4	3233	9	Y	2939	2428	1			511
05	42117	X	42117	-0-	-0-	-0-	41974	3	143	9	Y	130	486	1			155
06	34860	X	28201	-0-	-6659	-0-	25758	3	2443	9	Y	2221	2251	1			125
07	36022	X	32976	-0-	-3046	-0-	30730	3	2246	9	Y	2042	2075	1			92
08	36022	X	33129	-0-	-2893	-0-	31274	3	1855	9	Y	1686	1574	1			204
09	34860	X	26477	-0-	-8383	-0-	25271	3	1206	9	Y	1096	1186	1			114
10	36022	X	27656	-0-	-8366	-0-	26119	3	1537	9	Y	1397	1468	1			43
11	34860	X	21368	-0-	-13492	-0-	20566	3	802	9	Y	729	725	1			47
12	36022	X	18464	-0-	-17558	-0-	17969	3	495	9	Y	450	478	1			19

TOTAL GAS PROD: 250,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

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

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

01	90923 X	10673	-0-	-80250	-0-	8218	2	2455	9	N	2232	1546	1			1322
02	85057 X	7055	-0-	-78002	-0-	5838	2	1217	9	N	1106	1653	1			775
03	90923 X	7955	-0-	-82968	-0-	6726	2	1229	9	N	1117	1325	1			567
04	87990 X	-0-	-0-	-87990	-0-					N	907	926	1			548
05	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	6853	2	1526	9	N	1387	1130	1			805
06	10320 X	6750	-0-	-3570	-0-	5562	2	1188	9	N	1080	1504	1			381
07	7967 X	6782	-0-	-1185	-0-	5769	2	1013	9	N	921	1113	1			189
08	8370 X	3333	-0-	-5037	-0-	2376	2	957	9	N	870	383	1			676
09	8100 X	4591	-0-	-3509	-0-	3781	2	810	9	N	736	770	1			642
10	8370 X	5203	-0-	-3167	-0-	4341	2	862	9	N	784	1082	1			344
11	6750 X	3696	-0-	-3054	-0-	3112	2	584	9	N	531	199	1			676
12	6789 X	2783	-0-	-4006	-0-	2127	2	656	9	N	596	881	1			391

TOTAL GAS PROD: 67,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,267

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 224975 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4858 - 4868

01	11 N	6	-0-	-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-					3
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	1					4
						1	9									
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					4
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					4
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					4
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					4
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	2					6
						2	9									
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					6
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					6
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					6
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					6
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BRISCOE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225961 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	550	-0-	-101	-0-	193	1	356	3	N	1					18
							1	9									
02	580	N	498	-0-	-82	-0-	77	1	419	3	N	2					20
							2	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	293	3	N	1					21
							1	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	438	3	N	4	25	1			-0-
							4	9									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	87	1	327	3	N	1					1
							1	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	95	1	307	3	N	1					2
							1	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	70	1	341	3	N	5					7
							6	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	86	1	245	3	N	3					10
							3	9									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	109	1	160	3	N	-0-					10
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	93	1	173	3	N	5					15
							6	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	122	1	206	3	N	6	1	8			20
							7	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	56	1	130	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRISCOE "B" WELL #: 6 RRCID -> 228742 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4814 - 4862

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

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975
BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 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	1209	N	464	-0-	-745	-0-	162	1	302	3	N	-0-					26
02	1073	N	751	-0-	-322	-0-	116	1	624	3	N	10					36
							11	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	113	1	937	3	N	10					46
							11	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	94	1	825	3	N	7	51	1	1	8	1
							8	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	151	1	566	3	N	1					2
							1	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	163	1	530	3	N	3					5
							3	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	150	1	738	3	N	6	1	8			10
							7	9									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	127	1	363	3	N	4					14
							4	9									
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	104	1	151	3	N	1					15
							1	9									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	65	1	119	3	N	1					16
							1	9									
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	105	1	177	3	N	1					17
							1	9									
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "B" WELL #: 9 RRCID -> 232702 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4780 - 4826

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

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BRISCOE "B" WELL #: 10 RRCID -> 232705 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4969 - 4981

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

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

BRISCOE "B" WELL #: 11 RRCID -> 232736 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4790 - 4804

01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006

01	930 N	675	-0-	-255	-0-	162	1	491	3	N	20	1	8				34
						22	9										
02	754 N	630	-0-	-124	-0-	46	1	572	3	N	11	22	1	1	8		22
						12	9										
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	446	3	N	10	1	8				31
						11	9										
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	44	1	648	3	N	20	39	1	2	8		10
						22	9										
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	583	3	N	32	2	8				40
						35	9										
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	82	1	539	3	N	9	48	1	1	8		-0-
						10	9										
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	N	20	1	8				19
						22	9										
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	498	3	N	27	37	1	1	8		8
						30	9										
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	101	1	431	3	N	12	1	8				19
						13	9										
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	59	1	288	3	N	15	1	8				33
						17	9										
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	71	1	358	3	N	9	36	1	2	8		4
						10	9										
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	16	1	8				19
						18	9										

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975
BEINHORN WELL #: 6 RRCID -> 248241 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4968 - 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	992	N	876	-0-	-116	-0-	216	1	659	3	N	1					1
							1	9									
02	870	N	827	-0-	-43	-0-	62	1	762	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	608	3	N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	74	1	1094	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	872	3	N	1					1
							1	9									
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	107	1	705	3	N	-0-					1
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	83	1	866	3	N	1					2
							1	9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	83	1	672	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	129	1	551	3	N	-0-					2
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	105	1	518	3	N	3					5
							3	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	97	1	501	3	N	1	6	1			-0-
							1	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	N	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BEINHORN WELL #: 5 RRCID -> 248957 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4960 - 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	362	1	1101	3	N	4					15
							4	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	103	1	1268	3	N	1	2	1			14
							1	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	74	1	881	3	N	-0-					14
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	78	1	1177	3	N	2	5	1			11
							2	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	101	1	945	3	N	-0-					11
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	126	1	831	3	N	-0-					11
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	83	1	859	3	N	-0-					11
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	96	1	779	3	N	3	4	1			10
							3	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	186	1	793	3	N	-0-					10
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	128	1	641	3	N	2					12
							2	9									
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	150	1	769	3	N	-0-					12
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	57	1	535	3	N	7	1	8			18
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	846	1	997	3	Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	12					61
							13	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	165	3	Y	10					71
							11	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	8					79
							9	9									
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	Y	9					88
							10	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	10					98
							11	9									
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	9					107
							10	9									
07	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	9					116
							10	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	6					122
							7	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	1	50	1			73
							1	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					73
11	3000	N	5492	-0-	2492	2492	2520	1	2972	3	Y	-0-					73
12	3100	N	945	-0-	-2155	337	27	1	918	3	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 213472 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4464 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	50					195
						55	9									
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	43					238
						47	9									
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	38					276
						42	9									
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	37					313
						41	9									
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	44					357
						48	9									
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	38					395
						42	9									
07	114 X	114	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	39					434
						43	9									
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	26					460
						29	9									
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	150	1			310
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	80	3	Y	33					343
						36	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	278	1			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BRISCOE (5140) WELL #: 8003 RRCID -> 220232 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4636 - 4721

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8006 RRCID -> 220363 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4632 - 4720

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	153	3	15	9	N	14					14
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8004 RRCID -> 220444 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4465 - 4512

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	119			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	657	3	15	9	N	14					14
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					14
11	3000	N	9653	-0-	6653	6653	4181	1	4929	3	N	494					508
							543	9									
12	3100	N	1844	-0-	-1256	5397	43	1	1447	3	N	322	104	1			726
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 18,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					32
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					32
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					32
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					32
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					32
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					32
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					32
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					32
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11	9	N	10					42
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	482	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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	X	-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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					33
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					33
03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					33
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					33
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					33
06	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					33
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					33
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					33
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					33
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			107
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	170	1	40	3	N	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	167	1	39	3	N	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	120	1	28	3	N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	135	1	32	3	N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	115	1	27	3	N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	100	1	24	3	N	-0-					-0-
07	122 X	122	-0-	-0-	-0-	99	1	23	3	N	-0-					-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	134	1	32	3	N	-0-					-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	116	1	27	3	N	14					14
						15	9									
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	121	1	29	3	N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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

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

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	1	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					84
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					84
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					84
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					84
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					84
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					84
07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					84
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					84
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	853	3	10	9	N	9					93
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	419	3	N	6					99
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

01	1364	X	768	-0-	-596	-0-	768	3			N	-0-					149
02	1276	X	751	-0-	-525	-0-	751	3			N	-0-					149
03	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					149
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					149
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					149
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					149
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					149
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					149
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	N	3					152
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	19	1	617	3	N	2					154
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3293	3	9	9	N	8					22
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3223	3	7	9	N	6					28
03	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2314	3	7	9	N	6					34
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2621	3	7	9	N	6					40
05	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2222	3	8	9	N	7					47
06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1943	3	7	9	N	6					53
07	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1915	3	7	9	N	6					59
08	2728 X	2603	-0-	-125	-0-	2599	3	4	9	N	4					63
09	2640 X	2254	-0-	-386	-0-	2254	3			N	-0-	49	1			14
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2349	3	7	9	N	6					20
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					20
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	76	1	2598	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	32	1	1088	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 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	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8031 RRCID -> 232718 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357

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

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 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	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	3			N	-0-					-0-
02	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	3			N	-0-					-0-
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
05	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
08	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
09	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3			N	-0-					-0-
10	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
12	7378	X	4922	-0-	-2456	-0-	141	1	4781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		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 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	387	1	4833	3	N	520	594	1		340
						572	9								
02	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	379	1	4730	3	N	443	358	1		425
						487	9								
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	272	1	3396	3	N	394	403	1		416
						433	9								
04	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	308	1	3847	3	N	390				806
						429	9								
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	261	1	3261	3	N	456	237	1		1025
						502	9								
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	228	1	2852	3	N	392	521	1		896
						431	9								
07	T. A.	3478	-0-	3478	3478	225	1	2810	3	N	403	163	1		1136
						443	9								
08	T. A.	2197	-0-	2197	5675	306	1	1595	3	N	269	163	1		1242
						296	9								
09	T. A.	1649	-0-	1649	7324	265	1	1384	3	N	-0-	287	1		955
10	9042 X	1718	-0-	-7324	-0-	276	1	1442	3	N	-0-				955
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	417	1	491	3	N	-0-				955
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				955

TOTAL GAS PROD: 37,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,267

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	-0-	-181	-0-	276	3	101	9	N	92					273
02	522 X	357	-0-	-165	-0-	270	3	87	9	N	79	253	1			99
03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	194	3	77	9	N	70	169	1			-0-
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	220	3	77	9	N	70					70
05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	186	3	89	9	N	81					151
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	163	3	76	9	N	69					220
07	T. A.	240	-0-	240	240	161	3	79	9	N	72					292
08	T. A.	154	-0-	154	394	101	3	53	9	N	48					340
09	T. A.	88	-0-	88	482	88	3			N	-0-	160	1			180
10	574 X	92	-0-	-482	-0-	92	3			N	-0-					180
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

BRISCOE (5140) WELL #: 8041 RRCID -> 241877 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4827 - 4881

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8043 RRCID -> 241879 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4742 - 4827

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8044 RRCID -> 241880 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4419 - 4435

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

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

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			65
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	39 277	1 9	1310	3	N	252					317

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 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	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	1856	X	-0-	-0-	-1856	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	15					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 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	-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-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

01	2976 X	548	-0-	-2428	-0-	18	1	212	3	Y	289	276	1			15
						318	9									
02	2784 X	495	-0-	-2289	-0-	17	1	207	3	Y	246	169	1			92
						271	9									
03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	219	300	1			11
						241	9									
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	217	172	1			56
						239	9									
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	253	270	1			39
						278	9									
06	375 X	375	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	218	176	1			81
						240	9									
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	224	177	1			128
						246	9									
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	14	1	167	3	Y	149	174	1			103
						164	9									
09	390 N	198	-0-	-192	-0-	12	1	145	3	Y	37					140
						41	9									
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	190					330
						209	9									
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	493	1	581	3	Y	59	166	1			223
						65	9									
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	3	Y	296	204	1			315
						326	9									

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,397

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			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-

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-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 WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	61 X	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	102					102
						112	9									
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					102
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	11	1	13	3	N	1					103
						1	9									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					105

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, DOLPH "C" WELL #: 58 RRCID -> 247415 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4400 - 4412

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2013 - P & A 02-23-13

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, DOLPH "F" WELL #: 68 RRCID -> 247698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4525 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P & A 02-19-13

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

BRISCOE, DOLPH E WELL #: 61 RRCID -> 247745 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - P & A 02-20-13

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

BRISCOE, DOLPH C WELL #: 62 RRCID -> 247769 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5117 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	-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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-			-0-
10	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-			-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK HILL (ESCONDIDO) 12886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
BXP OPERATING, LLC 042191
FLOWERS AND WARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 101634 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 492 - 533

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

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

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	N	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	63	1	480	3	N	-0-			-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	3	N	-0-			-0-
05	992	N	353	-0-	-639	-0-	39	1	314	3	N	-0-			-0-
06	540	N	164	-0-	-376	-0-	11	1	153	3	N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS RANCH (BUDA) 13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WRIGHT, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

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

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 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-

CAGE RANCH (EAGLEFORD) 14606 495 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CAGE-WEST A 135H UNIT WELL #: 135H RRCID -> 266080 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4274 - 6929

01	0	1057	-0-	1057 B	18791	305	1	730	2	N	20					164
						22	9									
02	0	1809	-0-	1809 B	20600	557	1	1231	2	N	19					183
						21	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20600																
03	0	1608	-0-	1608 B	22208	573	1	1029	2	N	5					188
						6	9									
04	0	1182	-0-	1182 B	23390	458	1	712	2	N	11					199
						12	9									
05	0	1072	-0-	1072 B	24462	248	1	813	2	N	10	168	1			41
						11	9									
06	0	2259	-0-	2259 B	26721	516	1	1725	2	N	16					57
						18	9									
07	0	1708	-0-	1708 B	28429	516	1	1144	2	N	44					101
						48	9									
08	0	1223	-0-	1223 B	29652	598	1	618	2	N	6					107
						7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 29652																
09	0	1867	-0-	1867 B	31519	924	1	931	2	N	11					118
						12	9									
10	0	1623	-0-	1623 B	33142	659	1	938	2	N	24					142
						26	9									
11	0	1076	-0-	1076 B	34218	458	1	584	2	N	31	17	1			156
						34	9									
12	0	1539	-0-	1539 B	35757	592	1	933	2	N	13					169
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610

CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 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-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

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

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

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 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-

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) //CONT.// 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

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

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

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

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

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 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-

CALLIHAM, SOUTH (1100) //CONT.// 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

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

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

CAMPANA, SOUTH 15146 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ANDERSON OIL LTD. 022499
DEMARIS HUDSPETH WELL #: 1 RRCID -> 266713 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 3200 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-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON "I" H. C. WELL #: 34 RRCID -> 128220 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1867 - 1890

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 07/30/2013 - PLUGGED 07-30-2013

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

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) //CONT.// 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

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

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 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-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

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

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 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	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-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 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	248	R	248	-0-	-0-	-0-	64	1	184	2	N	-0-					-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	414	R	414	-0-	-0-	-0-	109	1	305	2	N	-0-					-0-
06	240	#	62	-0-	-178	-0-	17	1	45	2	N	-0-					-0-
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
08	26	R	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	#	298	-0-	-105	-0-	70	1	228	2	N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261832 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 10482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133207	65363	-0-	-67844	-0-	64107	2	1256	9	N	1142	1065	1			297
02	81361 R	81361	-0-	-0-	-0-	79765	2	1596	9	N	1451	1437	1			311
03	103575 R	103575	-0-	-0-	-0-	102584	2	991	9	N	901	1066	1			146
04	104048 R	104048	-0-	-0-	-0-	103883	2	165	9	N	150	179	1			117
05	130571 R	130571	-0-	-0-	-0-	130399	2	172	9	N	156					273
06	128910	167337	-0-	38427	38427	167139	2	198	9	N	180	343	1			110
07	151125	160183	-0-	9058	47485	159941	2	242	9	N	220	168	1			162
08	151125	127702	-0-	-23423	24062	127495	2	207	9	N	188					350
09	146250	140500	-0-	-5750	18312	140315	2	185	9	N	168	356	1			162
10	151125	138298	-0-	-12827	5485	138096	2	202	9	N	184	178	1			168
11	146250	98279	-0-	-47971	-0-	98199	2	80	9	N	73					241
12	151125	140432	-0-	-10693	-0-	140289	2	143	9	N	130	185	1			186

TOTAL GAS PROD: 1,457,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,943

P. KYNETTE WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

01	77449	77449	-0-	-0-	69177	75953	2	1496	9	N	1360	1254	1			297
02	73930	73930	-0-	-0-	69177	72610	2	1320	9	N	1200	1256	1			241
03	73393	73393	-0-	-0-	69177	71993	2	1400	9	N	1273	1255	1			259
04	63785	63785	-0-	-0-	69177	62489	2	1296	9	N	1178	1061	1			376
05	50220	48930	-0-	-1290	67887	48116	2	814	9	N	740	903	1			213
06	64197	64197	-0-	-0-	67887	62989	2	1208	9	N	1098	1054	1			257
07	66789	66789	-0-	-0-	67887	65586	2	1203	9	N	1094	1049	1			302
08	62136	53784	-0-	-8352	59535	52792	2	992	9	N	902	1058	1			146
09	62136	62136	-0-	-0-	59535	61140	2	996	9	N	905	874	1			177
10	62720	62720	-0-	-0-	59535	61607	2	1113	9	N	1012	1063	1			126
11	58992	58992	-0-	-0-	59535	58068	2	924	9	N	840	725	1			241
12	58992	55435	-0-	-3557	55978	54475	2	960	9	N	873	906	1			208

TOTAL GAS PROD: 761,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,475

SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: 38 RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011 - PLUGGED 10/4/2011

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) 15146 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 33 RRCID -> 096139 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10385 - 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	589 N	368	-0-	-221	-0-	2	1	366	2	N	-0-					-0-
02	522 N	362	-0-	-160	-0-	25	1	337	2	N	-0-					-0-
03	434 N	365	-0-	-69	-0-	48	1	317	2	N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	77	1	305	2	N	-0-					-0-
05	372 N	336	-0-	-36	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	2	N	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	98	1	346	2	N	-0-					-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	2	N	-0-					-0-
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	66	1	641	2	N	-0-					-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	554	2	N	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 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	3166 R	3166	-0-	-0-	-0-	13	1	3153	2	N	-0-					164
02	3586 R	3586	-0-	-0-	-0-	250	1	3336	2	N	-0-					164
03	4505 R	4505	-0-	-0-	-0-	593	1	3912	2	N	-0-					164
04	4406 R	4406	-0-	-0-	-0-	894	1	3512	2	N	-0-					164
05	4008 R	4008	-0-	-0-	-0-	315	1	3693	2	N	-0-					164
06	4350 #	3934	-0-	-416	-0-	377	1	3557	2	N	-0-					164
07	4761 R	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					164
08	5274 R	5274	-0-	-0-	-0-	1168	1	4106	2	N	-0-					164
09	5412 R	5412	-0-	-0-	-0-	541	1	4871	2	N	-0-					164
10	5497 R	5497	-0-	-0-	-0-	512	1	4985	2	N	-0-					164
11	5100 #	4796	-0-	-304	-0-	85	1	4711	2	N	-0-					164
12	5580 #	4719	-0-	-861	-0-	342	1	4377	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 54,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3973 R	3973	-0-	-0-	-0-	823	1	3086	2	N	58	86	1			99
						64	9									
02	3998 R	3998	-0-	-0-	-0-	907	1	2999	2	N	84	95	1			88
						92	9									
03	4398 R	4398	-0-	-0-	-0-	1268	1	3046	2	N	76	119	1			45
						84	9									
04	3900 #	3856	-0-	-44	-0-	882	1	2851	2	N	112					157
						123	9									
05	4278 #	3103	-0-	-1175	-0-	467	1	2636	2	N	-0-	48	1			109
06	4260 #	2685	-0-	-1575	-0-	356	1	2329	2	N	-0-	46	1			63
07	4402 #	2698	-0-	-1704	-0-	309	1	2381	2	N	7	48	1			22
						8	9									
08	4402 #	3059	-0-	-1343	-0-	440	1	2578	2	N	37					59
						41	9									
09	3870 #	2638	-0-	-1232	-0-	389	1	2196	2	N	48	50	1			57
						53	9									
10	3100 #	2878	-0-	-222	-0-	499	1	2284	2	N	86	79	1			64
						95	9									
11	3370 R	3370	-0-	-0-	-0-	518	1	2833	2	N	17					81
						19	9									
12	3069 #	2673	-0-	-396	-0-	409	1	2264	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 39,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-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-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

01	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	1163	1	3333	2	N	-0-		-0-
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	1155	1	3030	2	N	-0-		-0-
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	1235	1	3066	2	N	-0-		-0-
04	4650 X	4137	-0-	-513	-0-	1185	1	2952	2	N	-0-		-0-
05	4805 X	4110	-0-	-695	-0-	1085	1	3025	2	N	-0-		-0-
06	4350 X	3655	-0-	-695	-0-	981	1	2674	2	N	-0-		-0-
07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	1112	1	4179	2	N	-0-		-0-
08	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	1163	1	4107	2	N	-0-		-0-
09	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	891	1	3684	2	N	-0-		-0-
10	5301 X	4967	-0-	-334	-0-	1163	1	3804	2	N	-0-		-0-
11	5130 X	4393	-0-	-737	-0-	1189	1	3204	2	N	-0-		-0-
12	5301 X	4253	-0-	-1048	-0-	1235	1	3018	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 53,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

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

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

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

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

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

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	647	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	715	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	939	1	2256	2	N	-0-					-0-
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	849	1	2745	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	323	1	1831	2	N	95	48	1			47
							105	9									
06	2550	X	1726	-0-	-824	-0-	229	1	1494	2	N	3	30	1			20
							3	9									
07	2635	X	1616	-0-	-1019	-0-	183	1	1409	2	N	22	29	1			13
							24	9									
08	2635	X	1733	-0-	-902	-0-	249	1	1462	2	N	20					33
							22	9									
09	2550	X	1450	-0-	-1100	-0-	214	1	1206	2	N	27	28	1			32
							30	9									
10	2263	X	1574	-0-	-689	-0-	273	1	1250	2	N	46	43	1			35
							51	9									
11	1740	X	1105	-0-	-635	-0-	171	1	934	2	N	-0-					35
12	1736	X	1082	-0-	-654	-0-	166	1	916	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 25,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	48	1			47
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					47
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

01	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	377 N	239	-0-	-138	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					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: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA, SOUTH (1600) //CONT.// 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 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	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	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-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

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

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

CAMPANA, S. (9600 SAND) 15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
MCDOWELL, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

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

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 3 RRCID -> 059723 COMPL. DATE 08/31/1974 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3117 - 3313

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

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

MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	N	-0-			-0-
02	319 N	156	-0-	-163	-0-	10	1	146	2	N	-0-			-0-
03	403 N	13	-0-	-390	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	N	-0-			-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	2	N	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	N	-0-			-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	49	1	774	2	N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	42	1	658	2	N	-0-			-0-
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	56	1	881	2	N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	157	2	N	-0-			-0-
02	145	N	69	-0-	-76	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-			-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-			-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-			-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	12	1	192	2	N	-0-			-0-
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
11	270	N	21	-0-	-249	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 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	174	X	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
02	174	N	37	-0-	-137	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	493	-0-	-3	-0-	29	1	464	2	N	-0-					-0-
02	435	N	202	-0-	-233	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-
03	434	N	10	-0-	-424	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	485	2	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	30	1	476	2	N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	507	2	N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	25	1	395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 201 RRCID -> 153554 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3223 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/23/2013 - PLUGGED 08-23-2013

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

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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

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

MOODY WELL #: 706 RRCID -> 155854 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3334 - 3656

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/26/2013 - PLUGGED 08-26-2013

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

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

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

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

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

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

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 112 RRCID -> 241730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5010 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	177	-0-	-55	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	31	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	88	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	106	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	119	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	120	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	110	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	90	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	50	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	72	1	163	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	61	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	39	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	79	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	53	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	36	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	19	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	23	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	25	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	16	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	297	-0-	-109	-0-	78	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	56	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	72	-0-	-258	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	14	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	31	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	8	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	7	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	56	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1225 RRCID -> 061990 COMPL. DATE 02/08/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	45	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	50	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	35	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	71	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	79	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	143	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	156	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	126	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	73	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	165	-0-	-105	-0-	81	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	70	1	116	2	Y	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GATES RANCH WELL #: 1230 RRCID -> 063702 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	138	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	55	-0-	-286	-0-	13	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	108	-0-	-192	-0-	35	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	47	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	47	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	36	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	31	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	34	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	28	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	205	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	310	-0-	-154	-0-	75	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	127	-0-	-214	-0-	122	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	209	-0-	-225	-0-	130	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	168	-0-	-132	-0-	68	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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.		144	-0-	144	144	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		143	-0-	143	287	34	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		229	-0-	229	516	75	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		241	-0-	241	757	81	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		231	-0-	231	988	86	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		203	-0-	203	1191	83	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	1373	X	182	-0-	-1191	-0-	75	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	130	X	130	-0-	-0-	-0-	49	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	122	X	122	-0-	-0-	-0-	28	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	127	X	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 065686 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4837 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2012 - PLUGGED 1/17/2012

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

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	84	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	1			Y	-0-					-0-
04	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	126	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	103	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	81	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	86	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	105	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	82	1	124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	116	1	395	3	Y	-0-			-0-
02	667	N	446	-0-	-221	-0-	117	1	329	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	190	-0-	-89	-0-	79	1	111	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	46	1	398	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	124	1	301	3	Y	-0-			-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	145	1	294	3	Y	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	32	1	19	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	224	1	195	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	286	-0-	-164	-0-	162	1	124	3	Y	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	100	1	87	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	266	-0-	-154	-0-	130	1	136	2	Y	-0-			-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	136	1	227	2	Y	6			6
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	65	1	219	3	Y	-0-			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	91	1	255	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	64	1	91	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	22	1	187	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	84	1	206	3	Y	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	114	1	233	3	Y	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	185	1	113	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	133	1	115	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	180	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	166	-0-	-144	-0-	88	1	78	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	90	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	68	1	113	2	Y	4			4
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	138	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	139	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	137	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	66	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTULLA WELL #: 5751 RRCID -> 082207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5180 - 5464

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

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

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3202 RRCID -> 086908 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2012 - PLUGGED 08/02/12

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

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5224 - 5396

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5304 - 5310

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

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

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
02	348 N	312	-0-	-36	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	142	-0-	-199	-0-	142	3			Y	-0-			-0-
06	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	49	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	46	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	82	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	38	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "K-D" WELL #: RRCID -> 130822 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4813 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/16/2004

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

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706B RRCID -> 167680 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	106	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	48	1	33	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	16	1	25	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	3	N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	12	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	7	1	5	3	N	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1827 RRCID -> 168647 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 5421 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	2	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE WELL #: 1083 RRCID -> 172346 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4898 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	123	1	54	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	81	1	23	3	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	18	1	40	3	N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	54	1	31	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	37	1	25	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	14	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	13	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	18	3	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	N	1					1
							1	9									
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					1
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					1
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					1
07	DLQ G-10		8	-0-	8	8	3	1	5	3	N	-0-					1
08	DLQ G-10		7	-0-	7	15	2	1	5	3	N	-0-					1
09	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					1
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	227	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	126	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	283	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	45	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	335	-0-	-99	-0-	208	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	252	-0-	-168	-0-	102	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 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	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 "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	337	1	5616	3	N	74	189	1			120
						81	9									
02	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	1351	1	3587	3	N	52					172
						57	9									
03	4681 X	654	-0-	-4027	-0-	208	1	433	3	N	12					184
						13	9									
04	5850 X	5770	-0-	-80	-0-	289	1	5452	3	N	26					210
						29	9									
05	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	420	1	8943	3	N	64	191	1			83
						70	9									
06	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	506	1	8131	3	N	54					137
						59	9									
07	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	451	1	6497	3	N	36	151	1			22
						40	9									
08	9424 X	6636	-0-	-2788	-0-	523	1	6088	3	N	23					45
						25	9									
09	9120 X	5982	-0-	-3138	-0-	456	1	5496	3	N	27					72
						30	9									
10	9424 X	5584	-0-	-3840	-0-	744	1	4814	2	N	24	49	1			47
						26	9									
11	8700 X	3765	-0-	-4935	-0-	333	1	3421	2	N	10					57
						11	9									
12	6975 X	2603	-0-	-4372	-0-	196	1	2398	2	N	8					65
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 67,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					147
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	46	3	N	39	186	1			-0-
							43	9									
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	15	1	30	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	67	1	437	2	N	8					8
							9	9									
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	-0-					8
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	106	2	N	26					34
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					52
05	14B2	EXT	4	-0-	4	11	4	3			N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	1	1	8			52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GATES RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 169829 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 4996 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	29	-0-	29	29	10	1	18	2	Y	1					1
						1	9									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	178	-0-	178	207	65	1	112	2	Y	1					1
						1	9									
08	14B2 EXT	240	-0-	240	447	87	1	153	2	Y	-0-					1
09	493 X	46	-0-	-447	-0-	4	1	41	2	Y	1					2
						1	9									
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

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

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

01	62 N	52	-0-	-10	-0-	18	1	34	2	Y	-0-					11
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	20	1	37	2	Y	-0-					11
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	138	1	305	2	Y	-0-					11
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	132	1	261	2	Y	-0-					11
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	133	1	233	2	Y	21	8	1			24
						23	9									
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	196	1	380	2	Y	2	9	1			17
						2	9									
07	372 N	292	-0-	-80	-0-	107	1	184	2	Y	1					18
						1	9									
08	372 N	240	-0-	-132	-0-	87	1	153	2	Y	-0-					18
09	360 N	46	-0-	-314	-0-	4	1	41	2	Y	1					19
						1	9									
10	279 N	6	-0-	-273	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					19
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					19
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	18	1	35	2	Y	-0-					13
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	51	2	Y	-0-					13
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	134	1	298	2	Y	-0-					13
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	133	1	264	2	Y	-0-					13
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	138	1	242	2	Y	20	8	1			25
							22	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	195	1	379	2	Y	1	9	1			17
							1	9									
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	98	1	169	2	Y	1					18
							1	9									
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	91	1	159	2	Y	-0-					18
09	390	N	47	-0-	-343	-0-	4	1	41	2	Y	2					20
							2	9									
10	279	N	12	-0-	-267	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					20
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					20
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 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	124	N	112	-0-	-12	-0-	18	1	94	2	N	-0-	1	1			4
02	116	N	65	-0-	-51	-0-	7	1	57	2	N	1	2	1			3
							1	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	N	14	2	1			15
							15	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	-0-					15
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	N	1	4	1			12
							1	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	N	7	4	1			15
							8	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	N	5	2	1			18
							6	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	2	N	-0-	5	1			13
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	68	1	652	2	N	10					23
							11	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	86	1	1037	2	N	-0-					23
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	82	1	942	2	N	-0-					23
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	61	1	559	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 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	124	N	80	-0-	-44	-0-	13	1	67	2	N	-0-	3	1			11
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-	7	1			4
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	3	1			2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	124	1	1048	2	Y	4					24
							4	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	121	1	1017	2	Y	11					35
							12	9									
03	558	N	325	-0-	-233	-0-	36	1	289	2	Y	-0-					35
04	540	N	299	-0-	-241	-0-	34	1	265	2	Y	-0-					35
05	558	N	301	-0-	-257	-0-	37	1	264	2	Y	-0-					35
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	33	1	239	2	Y	2	16	1			21
							2	9									
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					21
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	33	1	219	2	Y	-0-					21
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	24	1	133	2	Y	-0-					21
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					21
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					21
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	31	1	140	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	293	2	Y	1					9
							1	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	Y	3					12
							3	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	2	Y	-0-					12
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	Y	-0-					12
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	2					14
							2	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	Y	8	8	1			14
							9	9									
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	35	1	250	2	Y	1					15
							1	9									
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	34	1	228	2	Y	-0-					15
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	30	1	165	2	Y	-0-					15
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	26	1	239	2	Y	-0-					15
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	-0-					15
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	32	1	142	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 058300 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4739 - 4983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

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

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

01	186 N	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					3
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	1					4
						1	9									
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	297	2	Y	3					7
						3	9									
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	1					8
						1	9									
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	Y	1					9
						1	9									
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	34	1	246	2	Y	8	5	1			12
						9	9									
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	36	1	252	2	Y	1					13
						1	9									
08	279 N	238	-0-	-41	-0-	31	1	207	2	Y	-0-					13
09	300 N	178	-0-	-122	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					13
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	27	1	248	2	Y	-0-					13
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	-0-					13
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	165	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					3
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	1					4
						1	9									
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	Y	3					7
						3	9									
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-					7
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	1					8
						1	9									
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	35	1	253	2	Y	9	5	1			12
						10	9									
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	36	1	256	2	Y	1					13
						1	9									
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	34	1	226	2	Y	-0-					13
09	300 N	185	-0-	-115	-0-	29	1	156	2	Y	-0-					13
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	2	Y	-0-					13
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	-0-					13
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1192 RRCID -> 059581 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 5234 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07/03/12

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

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	1					3
						1	9									
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	1					4
						1	9									
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	Y	3					7
						3	9									
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	Y	-0-					7
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	1					8
						1	9									
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	256	2	Y	9	5	1			12
						10	9									
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	36	1	256	2	Y	1					13
						1	9									
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	31	1	205	2	Y	-0-					13
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	32	1	174	2	Y	-0-					13
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					13
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	-0-					13
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	37	1	167	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 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	310 N	195	-0-	-115	-0-	21	1	173	2	Y	1					6
						1	9									
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	Y	1					7
						1	9									
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	293	2	Y	2					9
						2	9									
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	1					10
						1	9									
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	256	2	Y	1					11
						1	9									
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	34	1	246	2	Y	8	6	1			13
						9	9									
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	35	1	245	2	Y	1					14
						1	9									
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	33	1	221	2	Y	-0-					14
09	300 N	192	-0-	-108	-0-	30	1	162	2	Y	-0-					14
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	24	1	221	2	Y	-0-					14
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	37	1	307	2	Y	-0-					14
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	38	1	171	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	57	1	482	2	Y	2					13
						2	9									
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	32	1	273	2	Y	2					15
						2	9									
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	Y	-0-					15
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	36	1	280	2	Y	-0-					15
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	35	1	253	2	Y	1					16
						1	9									
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	34	1	242	2	Y	8	9	1			15
						9	9									
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	35	1	249	2	Y	1					16
						1	9									
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	33	1	216	2	Y	-0-					16
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	35	1	192	2	Y	-0-					16
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	Y	-0-					16
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	Y	-0-					16
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	35	1	155	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 062023 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 5112 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 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	124 N	76	-0-	-48	-0-	8	1	67	2	Y	1					3
						1	9									
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	1					4
						1	9									
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	Y	2					6
						2	9									
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	Y	1					7
						1	9									
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	1					8
						1	9									
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	8	4	1			12
						9	9									
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	36	1	253	2	Y	1					13
						1	9									
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					13
09	300 N	178	-0-	-122	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					13
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	27	1	248	2	Y	-0-					13
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	43	1	355	2	Y	-0-					13
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	34	1	151	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 064992 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 5245 PERF. N/A

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_____ 07/30/2013 - PLUGGED 07-30-2013

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

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

01	93 N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					2
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					2
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 066320 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

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

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	Y	1					4
						1	9									
02	58 N	16	-0-	-42	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					4
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	277	2	Y	3					7
						3	9									
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	Y	-0-					7
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	272	2	Y	2					9
						2	9									
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	35	1	252	2	Y	8	5	1			12
						9	9									
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	36	1	253	2	Y	1					13
						1	9									
08	310 N	279	-0-	-31	-0-	37	1	242	2	Y	-0-					13
09	300 N	195	-0-	-105	-0-	30	1	165	2	Y	-0-					13
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					13
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					13
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	33	1	146	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	462	2	Y	2					11
							2	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	399	2	Y	4					15
							4	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	2	Y	-0-					15
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	Y	-0-					15
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	37	1	268	2	Y	1					16
							1	9									
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	Y	8	9	1			15
							9	9									
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	34	1	241	2	Y	1					16
							1	9									
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	33	1	216	2	Y	-0-					16
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	26	1	141	2	Y	-0-					16
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					16
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	2	Y	-0-					16
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	133	2	Y	1					3
							1	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	1					4
							1	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	Y	3					7
							3	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	Y	-0-					7
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	264	2	Y	1					8
							1	9									
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	9	5	1			12
							10	9									
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	35	1	244	2	Y	1					13
							1	9									
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	33	1	216	2	Y	-0-					13
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	30	1	162	2	Y	-0-					13
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					13
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	Y	-0-					13
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	33	1	146	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	643	2	Y	3					15
							3	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	434	2	Y	5					20
							6	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	-0-					20
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	Y	-0-					20
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	Y	-0-					20
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	7	10	1			17
							8	9									
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	36	1	253	2	Y	-0-					17
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	33	1	216	2	Y	-0-					17
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	33	1	177	2	Y	-0-					17
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					17
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	Y	-0-					17
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	33	1	146	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	Y	1					7
							1	9									
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	187	2	Y	2					9
							2	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	284	2	Y	1					10
							1	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	Y	-0-					10
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	260	2	Y	2					12
							2	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	270	2	Y	8	6	1			14
							9	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	Y	1					15
							1	9									
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	34	1	223	2	Y	-0-					15
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	35	1	189	2	Y	-0-					15
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					15
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	321	2	Y	-0-					15
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	34	1	153	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	151	2	Y	1					4
							1	9									
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	Y	2					6
							2	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	Y	2					8
							2	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	Y	-0-					8
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	264	2	Y	2					10
							2	9									
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	8	5	1			13
							9	9									
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	37	1	258	2	Y	-0-					13
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	34	1	223	2	Y	-0-					13
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					13
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					13
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	Y	-0-					13
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	33	1	149	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	Y	-0-					2
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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	1					1

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					1
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 083411 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 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	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1401 RRCID -> 084352 COMPL. DATE 09/18/1975 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	148	2	Y	1					2
							1	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	2					4
							2	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	291	2	Y	3					7
							3	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	Y	-0-					7
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	266	2	Y	1					8
							1	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	Y	9	5	1			12
							10	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	256	2	Y	1					13
							1	9									
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	32	1	214	2	Y	-0-					13
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	32	1	174	2	Y	-0-					13
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					13
11	240	N	86	-0-	-154	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					13
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1801 RRCID -> 085657 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 4777 - 4828

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012 - PLUGGED 1/26/2012

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

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					30
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	Y	2					32
							2	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					32
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	Y	-0-					32
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					32
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	249	2	Y	2	14	1			20
							2	9									
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	36	1	253	2	Y	-0-					20
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	33	1	219	2	Y	-0-					20
09	300	N	231	-0-	-69	-0-	36	1	195	2	Y	-0-					20
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	27	1	248	2	Y	-0-					20
11	240	N	90	-0-	-150	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					20
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	32	1	144	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 087358 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4766 - 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	155 N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					4
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	Y	2					6
						2	9									
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	299	2	Y	2					8
						2	9									
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	Y	1					9
						1	9									
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	1					10
						1	9									
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	34	1	247	2	Y	8	5	1			13
						9	9									
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					13
08	310 N	252	-0-	-58	-0-	33	1	219	2	Y	-0-					13
09	300 N	217	-0-	-83	-0-	34	1	183	2	Y	-0-					13
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					13
11	240 N	86	-0-	-154	-0-	9	1	77	2	Y	-0-					13
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	34	1	151	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					2
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	205	2	Y	3					5
						3	9									
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	Y	2					7
						2	9									
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	282	2	Y	1					8
						1	9									
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	Y	1					9
						1	9									
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	35	1	252	2	Y	8	5	1			12
						9	9									
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	36	1	252	2	Y	1					13
						1	9									
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	33	1	219	2	Y	-0-					13
09	300 N	224	-0-	-76	-0-	35	1	189	2	Y	-0-					13
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	26	1	239	2	Y	-0-					13
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	Y	-0-					13
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	37	1	165	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					4
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	1					5
						1	9									
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	293	2	Y	3					8
						3	9									
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	290	2	Y	-0-					8
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	249	2	Y	1					9
						1	9									
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	34	1	242	2	Y	8	5	1			12
						9	9									
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	35	1	244	2	Y	1					13
						1	9									
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	33	1	216	2	Y	-0-					13
09	300 N	199	-0-	-101	-0-	31	1	168	2	Y	-0-					13
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					13
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	Y	-0-					13
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	38	1	169	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 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	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					1
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	Y	1					2
						1	9									
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	Y	4					6
						4	9									
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	2	Y	-0-					6
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	Y	2					8
						2	9									
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	Y	7	4	1			11
						8	9									
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	36	1	253	2	Y	1					12
						1	9									
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	32	1	209	2	Y	-0-					12
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	32	1	174	2	Y	-0-					12
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	26	1	234	2	Y	-0-					12
11	240 N	102	-0-	-138	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					12
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	33	1	146	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	79	1	664	2	Y	2					29
							2	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	76	1	644	2	Y	6					35
							7	9									
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-					35
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	36	1	284	2	Y	-0-					35
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	2	Y	-0-					35
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	249	2	Y	2	16	1			21
							2	9									
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	37	1	260	2	Y	1					22
							1	9									
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	33	1	221	2	Y	-0-					22
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	35	1	189	2	Y	-0-					22
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					22
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	2	Y	-0-					22
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	347	2	Y	2					8
							2	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	317	2	Y	3					11
							3	9									
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	2	Y	-0-					11
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	279	2	Y	1					12
							1	9									
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	35	1	254	2	Y	1					13
							1	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	35	1	252	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	247	2	Y	1					15
							1	9									
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	32	1	214	2	Y	-0-					15
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	35	1	192	2	Y	-0-					15
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	23	1	212	2	Y	-0-					15
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					15
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY "A-1" WELL #: 1025 RRCID -> 127033 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4782 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	121	2	Y	5	1	1			10
							6	9									
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	10	1	79	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	Y	9	3	1			15
							10	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					15
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	Y	-0-	4	1			11
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	Y	-0-	4	1			7
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	36	1	423	2	Y	-0-	2	1			5
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	30	1	347	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	294	2	Y	-0-					12
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	Y	3					15
							3	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	2	Y	-0-					15
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	-0-					15
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	34	1	249	2	Y	1					16
							1	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	264	2	Y	9	9	1			16
							10	9									
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	36	1	252	2	Y	-0-					16
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	34	1	223	2	Y	-0-					16
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	32	1	171	2	Y	-0-					16
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	25	1	225	2	Y	-0-					16
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					16
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 304 RRCID -> 177454 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5005 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	139	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	15	1	121	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	Y	12	3	1			15
							13	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					15
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	Y	-0-	4	1			11
06	540	N	421	-0-	-119	-0-	39	1	382	2	Y	-0-	4	1			7
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	35	1	412	2	Y	-0-	2	1			5
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	30	1	347	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PETTY RANCH WELL #: 9025 RRCID -> 189127 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4812 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-104	-0-	8	1	43	2	Y	-0-	1	1			4
02	58	N	24	-0-	-34	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	2	1			2
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	501	2	Y	14	1	1			15
							15	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	Y	-0-					15
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	378	2	Y	-0-	4	1			11
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	36	1	347	2	Y	-0-	4	1			7
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	35	1	404	2	Y	-0-	2	1			5
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	356	2	Y	2					8
							2	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	2					10
							2	9									
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	36	1	289	2	Y	1					11
							1	9									
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	35	1	279	2	Y	-0-					11
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	35	1	254	2	Y	2					13
							2	9									
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	34	1	247	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	2	Y	-0-					14
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					14
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					14
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	27	1	248	2	Y	-0-					14
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	-0-					14
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	171	2	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 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	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	116	1	977	2	Y	4					24
							4	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	94	1	789	2	Y	8					32
							9	9									
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	36	1	293	2	Y	-0-					32
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	34	1	267	2	Y	-0-					32
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					32
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	249	2	Y	3	15	1			20
							3	9									
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	38	1	268	2	Y	1					21
							1	9									
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	33	1	219	2	Y	-0-					21
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	30	1	165	2	Y	-0-					21
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	25	1	230	2	Y	-0-					21
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	Y	-0-					21
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	36	1	161	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 434 RRCID -> 208498 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5212 - 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	217	N	24	-0-	-193	-0-	4	1	19	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	Y	9	3	1			12
							10	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	540	2	Y	14	7	1			19
							15	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					19
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	Y	-0-	5	1			14
06	570	N	408	-0-	-162	-0-	38	1	370	2	Y	-0-	5	1			9
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	35	1	415	2	Y	-0-	3	1			6
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	29	1	342	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	86	2	4	9	Y	4					35
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	14	1			23
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	161	2	9	9	Y	8					31
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					34
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					34
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	245	2	14	9	Y	13					47
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	2	3	9	Y	3	26	1			24
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	2	21	9	Y	19					43
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	Y	5					48
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4					52
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	2	17	9	Y	15					67
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	9					76

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	2			Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1					1
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1					2
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					2
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2					4
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6					8
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2					6
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	6	1			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	61	2	4	9	N	4					4
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					5
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	2	9	9	N	8					13
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	13	1			1
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					1
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	N	2					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					4
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					15
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3					18

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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-

U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

01	775	N	568	-0-	-207	-0-	566	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	609	N	499	-0-	-110	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	257	-0-	-518	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	174	-0-	-353	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-37	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	232	N	61	-0-	-171	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 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	1209	N	901	-0-	-308	-0-	898	3	3	9	Y	3	3	8			26
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	3			Y	-0-					26
03	992	N	435	-0-	-557	-0-	434	3	1	9	Y	1					27
04	870	N	521	-0-	-349	-0-	521	3			Y	-0-					27
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			Y	-0-					27
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					27
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					27
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	3			Y	-0-					27
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	3			Y	-0-					27
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					27
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					27
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	Y	-0-					13
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-					13
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	134	1	297	2	Y	-0-					13
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	132	1	261	2	Y	-0-					13
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	136	1	238	2	Y	18	7	1			24
							20	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	206	1	395	2	Y	2	9	1			17
							2	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	159	1	273	2	Y	1					18
							1	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	147	1	258	2	Y	-0-					18
09	450	N	42	-0-	-408	-0-	3	1	37	2	Y	2					20
							2	9									
10	217	N	12	-0-	-205	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					20
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	390	-0-	-150	-0-	36	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	445	-0-	-113	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	38	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	444	2	Y	-0-					-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	73	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	59	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	66	1	613	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	217	1	411	2	Y	-0-					16
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	172	1	311	2	Y	1					17
						1	9									
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	143	1	317	2	Y	3					20
						3	9									
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	140	1	278	2	Y	9					29
						10	9									
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	136	1	238	2	Y	22	22	1			29
						24	9									
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	205	1	394	2	Y	1	10	1			20
						1	9									
07	434 N	359	-0-	-75	-0-	132	1	226	2	Y	1					21
						1	9									
08	403 N	325	-0-	-78	-0-	118	1	207	2	Y	-0-					21
09	420 N	69	-0-	-351	-0-	5	1	61	2	Y	3					24
						3	9									
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					24
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					24
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

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

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

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	2	6	9	Y	5					12
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2	13	1			1
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	2	11	9	Y	10					11
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3					14
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					14
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	Y	8					22
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	144	2	3	9	Y	3	24	1			1
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					1
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	2	1	9	Y	1					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8					11
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					13

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CATARINA, SW. (OLMOS N-5) 16340 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 3100 RRCID -> 116211 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4815 - 4823

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12

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

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

01	589	#	23	-0-	-566	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	551	#	33	-0-	-518	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	540	R	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	438	R	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	510	#	383	-0-	-127	-0-	36	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	527	#	465	-0-	-62	-0-	37	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	527	#	491	-0-	-36	-0-	40	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	510	#	353	-0-	-157	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	647	R	647	-0-	-0-	-0-	50	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	480	#	476	-0-	-4	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					-0-
12	460	R	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) //CONT.// 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 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	744	R	744	-0-	-0-	-0-	118	1	622	2	Y	4	9	1			32
							4	9									
02	966	R	966	-0-	-0-	-0-	104	1	833	2	Y	26	19	1			39
							29	9									
03	620	#	543	-0-	-77	-0-	43	1	486	2	Y	13	22	1			30
							14	9									
04	600	#	503	-0-	-97	-0-	37	1	466	2	Y	-0-					30
05	620	#	428	-0-	-192	-0-	40	1	386	2	Y	2	8	1			24
							2	9									
06	570	#	391	-0-	-179	-0-	36	1	347	2	Y	7	8	1			23
							8	9									
07	589	#	439	-0-	-150	-0-	35	1	404	2	Y	-0-	4	1			19
08	558	#	467	-0-	-91	-0-	37	1	424	2	Y	5	7	1			17
							6	9									
09	510	#	434	-0-	-76	-0-	40	1	387	2	Y	6					23
							7	9									
10	515	R	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	Y	-0-					23
11	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	944	2	Y	-0-					23
12	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	101	1	931	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
02	2378	X	1834	-0-	-544	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	792	-0-	-1750	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1120	-0-	-1340	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1337	-0-	-616	-0-	1328	3	9	9	Y	8					8
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					8
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					8
08	1333	N	935	-0-	-398	-0-	935	3			Y	-0-					8
09	2010	N	739	-0-	-1271	-0-	39	1	700	3	Y	-0-					8
10	1891	N	766	-0-	-1125	-0-	766	2			Y	-0-					8
11	900	N	457	-0-	-443	-0-	457	2			Y	-0-					8
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	287	-0-	-61	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	199	-0-	-328	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	232	-0-	-419	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	151	-0-	-531	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	27	-0-	-543	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	230	-0-	-452	-0-	209	3	21	9	Y	19					19
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-					19
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					19
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					19
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					19
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					19
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GATES RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 088658 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5265 - 5325

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	12	-0-	12	16	12	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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

GATES RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 092630 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5318 - 5332

01	0		-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-

GATES RANCH WELL #: 3074 RRCID -> 124874 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5446 - 5596

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 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	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-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1705 RRCID -> 167901 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5670 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-			-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	52	1	36	3	N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	26	1	42	3	N	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-			-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	14	1	34	3	N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	28	1	17	3	N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	2	N	-0-			-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	10	1	29	2	N	-0-			-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	10	1	25	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	50	3	N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	N	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	N	-0-			-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	11	1	15	3	N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	10	1	14	3	N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	3	N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	3	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	3	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 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	620	N	398	-0-	-222	-0-	63	1	333	2	Y	2	4	1			16
							2	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	66	1	527	2	Y	16	9	1			23
							18	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	Y	13	13	1			23
							14	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					23
05	620	N	425	-0-	-195	-0-	39	1	384	2	Y	2	6	1			19
							2	9									
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	36	1	351	2	Y	6	6	1			19
							7	9									
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	36	1	418	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	2	6	1			15
							2	9									
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	48	1	465	2	Y	7					22
							8	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	81	1	968	2	Y	-0-					22
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	80	1	909	2	Y	-0-					22
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	103	1	952	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PETTY, O. S. WELL #: 507 RRCID -> 080445 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5402

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 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	713	N	619	-0-	-94	-0-	98	1	517	2	Y	4	6	1			24
							4	9									
02	638	N	549	-0-	-89	-0-	59	1	475	2	Y	14	14	1			24
							15	9									
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	45	1	513	2	Y	15	14	1			25
							17	9									
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	38	1	481	2	Y	-0-					25
05	589	N	434	-0-	-155	-0-	40	1	393	2	Y	1	6	1			20
							1	9									
06	570	N	407	-0-	-163	-0-	37	1	363	2	Y	6	6	1			20
							7	9									
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	35	1	404	2	Y	3	3	1			20
							3	9									
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	37	1	418	2	Y	2	6	1			16
							2	9									
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	35	1	334	2	Y	5					21
							6	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	56	1	670	2	Y	-0-					21
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	2	Y	-0-					21
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	82	1	756	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 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	496	N	414	-0-	-82	-0-	66	1	345	2	Y	3	5	1			16
							3	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	413	2	Y	12	9	1			19
							13	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	Y	13	11	1			21
							14	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	Y	-0-					21
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	40	1	393	2	Y	1	5	1			17
							1	9									
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	37	1	356	2	Y	6	5	1			18
							7	9									
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	37	1	428	2	Y	4	3	1			19
							4	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	427	2	Y	2	6	1			15
							2	9									
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	387	2	Y	6					21
							7	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	Y	-0-					21
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	52	1	589	2	Y	-0-					21
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	60	1	557	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 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	434	N	188	-0-	-246	-0-	30	1	157	2	Y	1	3	1			11
							1	9									
02	290	N	206	-0-	-84	-0-	22	1	178	2	Y	5	6	1			10
							6	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	486	2	Y	14	6	1			18
							15	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					18
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	410	2	Y	1	5	1			14
							1	9									
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	37	1	356	2	Y	7	5	1			16
							8	9									
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	35	1	410	2	Y	5	3	1			18
							6	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	457	2	Y	1	5	1			14
							1	9									
09	390	N	83	-0-	-307	-0-	8	1	74	2	Y	1					15
							1	9									
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					15
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					15
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	109	1	1003	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	75	1	397	2	Y	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	93	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	483	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	444	-0-	-207	-0-	41	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	36	1	347	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	35	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	43	1	413	2	Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	63	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	Y	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	79	1	732	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	160	1	840	2	Y	6	10	1			37
							7	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	683	2	Y	21	22	1			36
							23	9									
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	43	1	492	2	Y	13	20	1			29
							14	9									
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					29
05	589	N	409	-0-	-180	-0-	38	1	369	2	Y	2	8	1			23
							2	9									
06	540	N	390	-0-	-150	-0-	36	1	347	2	Y	6	7	1			22
							7	9									
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	35	1	404	2	Y	-0-	4	1			18
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	Y	6	7	1			17
							7	9									
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	Y	8					25
							9	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	78	1	933	2	Y	-0-					25
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	Y	-0-					25
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	165	1	866	2	Y	6	13	1			44
							7	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	108	1	863	2	Y	27	26	1			45
							30	9									
03	651	N	551	-0-	-100	-0-	43	1	494	2	Y	13	25	1			33
							14	9									
04	630	N	530	-0-	-100	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					33
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	40	1	388	2	Y	2	9	1			26
							2	9									
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	37	1	358	2	Y	6	8	1			24
							7	9									
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	34	1	393	2	Y	-0-	4	1			20
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	Y	5	7	1			18
							6	9									
09	390	N	77	-0-	-313	-0-	7	1	69	2	Y	1					19
							1	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					19
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					19
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	181	1	1675	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 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	217	N	124	-0-	-93	-0-	20	1	103	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	488	2	Y	13	2	1			15
							14	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	498	2	Y	-0-					15
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	Y	2	4	1			13
							2	9									
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	36	1	349	2	Y	6	4	1			15
							7	9									
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	35	1	407	2	Y	5	2	1			18
							6	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	Y	1	5	1			14
							1	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	401	2	Y	6					20
							7	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	77	1	928	2	Y	-0-					20
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	2	Y	-0-					20
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	597	1	1129	2	Y	-0-					119
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	582	1	1053	2	Y	-0-	11	1			108
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	143	1	317	2	Y	-0-					108
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	134	1	267	2	Y	-0-					108
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	134	1	236	2	Y	-0-	66	1			42
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	186	1	358	2	Y	1	15	1			28
							1	9									
07	434	N	294	-0-	-140	-0-	108	1	185	2	Y	1					29
							1	9									
08	403	N	239	-0-	-164	-0-	87	1	152	2	Y	-0-					29
09	480	N	23	-0-	-457	-0-	2	1	20	2	Y	1					30
							1	9									
10	279	N	12	-0-	-267	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					30
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					30
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	70	1	368	2	Y	3	5	1			17
							3	9									
02	522	N	218	-0-	-304	-0-	23	1	188	2	Y	6	10	1			13
							7	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	505	2	Y	13	7	1			19
							14	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	2	Y	-0-					19
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	405	2	Y	2	5	1			16
							2	9									
06	540	N	390	-0-	-150	-0-	36	1	347	2	Y	6	5	1			17
							7	9									
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	37	1	431	2	Y	5	3	1			19
							6	9									
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	440	2	Y	1	5	1			15
							1	9									
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	34	1	330	2	Y	5					20
							6	9									
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					20
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					20
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	55	1	509	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	14	2	Y	-0-					2
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					2
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					2
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	7	1	12	2	Y	-0-	1	1			1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	7	1	13	2	Y	-0-					1
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	2	Y	-0-					1
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	67	1	117	2	Y	-0-					1
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	Y	1					2
							1	9									
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					2
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	36	1	190	2	Y	9	3	1			17
							10	9									
02	290	N	280	-0-	-10	-0-	30	1	242	2	Y	7	6	1			18
							8	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	488	2	Y	13	6	1			25
							14	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					25
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	376	2	Y	2	5	1			22
							2	9									
06	510	N	406	-0-	-104	-0-	38	1	368	2	Y	-0-	5	1			17
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	37	1	428	2	Y	10	3	1			24
							11	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	386	2	Y	2	5	1			21
							2	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	Y	7					28
							8	9									
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	72	1	863	2	Y	-0-					28
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	877	2	Y	-0-					28
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	81	1	745	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	255	1	1343	2	Y	10	12	1			48
							11	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	121	1	966	2	Y	29	28	1			49
							32	9									
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	43	1	486	2	Y	14	28	1			35
							15	9									
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					35
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	40	1	386	2	Y	1	9	1			27
							1	9									
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	39	1	379	2	Y	6	9	1			24
							7	9									
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	36	1	418	2	Y	-0-	4	1			20
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	406	2	Y	7	8	1			19
							8	9									
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	53	1	508	2	Y	7					26
							8	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	88	1	1051	2	Y	-0-					26
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	117	1	1342	2	Y	-0-					26
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	138	1	1273	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	115	1	604	2	Y	5	6	1			21
							6	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	583	2	Y	18	12	1			27
							20	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	45	1	509	2	Y	14	15	1			26
							15	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					26
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	41	1	399	2	Y	1	7	1			20
							1	9									
06	540	N	424	-0-	-116	-0-	39	1	377	2	Y	7	6	1			21
							8	9									
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	37	1	431	2	Y	2	3	1			20
							2	9									
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	34	1	382	2	Y	2	6	1			16
							2	9									
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	58	1	560	2	Y	8					24
							9	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	81	1	975	2	Y	-0-					24
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	956	2	Y	-0-					24
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	82	1	759	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 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	465	N	359	-0-	-106	-0-	57	1	300	2	Y	2	4	1			15
							2	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	381	2	Y	12	9	1			18
							13	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	Y	13	10	1			21
							14	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					21
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	41	1	403	2	Y	1	5	1			17
							1	9									
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	37	1	365	2	Y	6	5	1			18
							7	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	415	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	Y	3	6	1			15
							3	9									
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	626	2	Y	9					24
							10	9									
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	73	1	874	2	Y	-0-					24
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	2	Y	-0-					24
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	63	1	580	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	84	1	441	2	Y	3	6	1			23
							3	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	461	2	Y	14	13	1			24
							15	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	484	2	Y	12	13	1			23
							13	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	Y	-0-					23
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	40	1	391	2	Y	2	6	1			19
							2	9									
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	37	1	363	2	Y	6	6	1			19
							7	9									
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	34	1	401	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	Y	2	6	1			15
							2	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	Y	8					23
							9	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	2	Y	-0-					23
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	2	Y	-0-					23
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	88	1	810	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 175384 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5598 - 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	228	1	432	2	Y	-0-					48
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	163	1	295	2	Y	6					54
							7	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	132	1	293	2	Y	3					57
							3	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	135	1	268	2	Y	5					62
							6	9									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	137	1	241	2	Y	22	47	1			37
							24	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	193	1	375	2	Y	1	13	1			25
							1	9									
07	434	N	229	-0-	-205	-0-	84	1	144	2	Y	1					26
							1	9									
08	403	N	234	-0-	-169	-0-	85	1	149	2	Y	-0-					26
09	480	N	41	-0-	-439	-0-	3	1	37	2	Y	1					27
							1	9									
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					27
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-118	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					12
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	54	1	97	2	Y	-0-					12
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	136	1	301	2	Y	-0-					12
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	127	1	252	2	Y	-0-					12
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	135	1	237	2	Y	18	6	1			24
							20	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	9	1			15
07	403	N	230	-0-	-173	-0-	84	1	145	2	Y	1					16
							1	9									
08	403	N	203	-0-	-200	-0-	74	1	129	2	Y	-0-					16
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	1					17
							1	9									
10	217	N	6	-0-	-211	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					17
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	470	2	Y	4	7	1			25
							4	9									
02	464	N	173	-0-	-291	-0-	19	1	150	2	Y	4	14	1			15
							4	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	501	2	Y	13	8	1			20
							14	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-					20
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	386	2	Y	1	5	1			16
							1	9									
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	36	1	354	2	Y	7	5	1			18
							8	9									
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	35	1	415	2	Y	4	3	1			19
							4	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	35	1	401	2	Y	2	6	1			15
							2	9									
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	361	2	Y	5					20
							6	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	2	Y	-0-					20
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	2	Y	-0-					20
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	127	1	667	2	Y	4	10	1			36
							4	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	91	1	731	2	Y	22	21	1			37
							24	9									
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	44	1	501	2	Y	14	21	1			30
							15	9									
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	40	1	500	2	Y	-0-					30
05	589	N	425	-0-	-164	-0-	39	1	384	2	Y	2	8	1			24
							2	9									
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	37	1	358	2	Y	6	7	1			23
							7	9									
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	36	1	420	2	Y	-0-	5	1			18
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	6	7	1			17
							7	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	Y	7					24
							8	9									
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	87	1	1041	2	Y	-0-					24
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	96	1	1092	2	Y	-0-					24
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	116	1	1069	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	202	1	1061	2	Y	7	14	1			50
							8	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	110	1	885	2	Y	27	29	1			48
							30	9									
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	43	1	494	2	Y	13	27	1			34
							14	9									
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					34
05	589	N	414	-0-	-175	-0-	38	1	374	2	Y	2	9	1			27
							2	9									
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	38	1	372	2	Y	6	8	1			25
							7	9									
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	36	1	426	2	Y	-0-	6	1			19
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	405	2	Y	7	8	1			18
							8	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	63	1	605	2	Y	9					27
							10	9									
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	85	1	1025	2	Y	-0-					27
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	95	1	1090	2	Y	-0-					27
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	118	1	1092	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	60	1	114	2	Y	1					14
							1	9									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	45	1	81	2	Y	-0-					14
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	135	1	299	2	Y	-0-					14
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	131	1	260	2	Y	-0-					14
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	134	1	236	2	Y	21	10	1			25
							23	9									
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	9	1			16
07	403	N	280	-0-	-123	-0-	103	1	176	2	Y	1					17
							1	9									
08	403	N	253	-0-	-150	-0-	92	1	161	2	Y	-0-					17
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	2					19
							2	9									
10	279	N	12	-0-	-267	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					19
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					19
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	1	732	2	Y	32	9	1			171
							35	9									
02	522	N	432	-0-	-90	-0-	47	1	373	2	Y	11	18	1			164
							12	9									
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	43	1	494	2	Y	14	14	1			164
							15	9									
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					164
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	39	1	378	2	Y	1	6	1			159
							1	9									
06	540	N	398	-0-	-142	-0-	36	1	354	2	Y	7	6	1			160
							8	9									
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	36	1	426	2	Y	2	3	1			159
							2	9									
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	32	1	368	2	Y	2	6	1			155
							2	9									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	Y	7					162
							8	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	68	1	813	2	Y	-0-					162
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	Y	-0-					162
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					2
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	Y	13	1	1			14
							14	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	Y	-0-					14
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	378	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
06	540	N	429	-0-	-111	-0-	39	1	382	2	Y	7	4	1			15
							8	9									
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	35	1	404	2	Y	7	2	1			20
							8	9									
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	35	1	394	2	Y	-0-	5	1			15
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	Y	4					19
							4	9									
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	63	1	754	2	Y	-0-					19
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	45	1	509	2	Y	-0-					19
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	449	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	58	1	303	2	Y	2	3	1			13
							2	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	385	2	Y	11	7	1			17
							12	9									
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	42	1	482	2	Y	13	9	1			21
							14	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					21
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	40	1	393	2	Y	1	5	1			17
							1	9									
06	510	N	402	-0-	-108	-0-	37	1	358	2	Y	6	5	1			18
							7	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	Y	3	6	1			15
							3	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	Y	8					23
							9	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	Y	-0-					23
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	106	1	1213	2	Y	-0-					23
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	117	1	1077	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 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	434	N	415	-0-	-19	-0-	66	1	346	2	Y	3	4	1			15
							3	9									
02	406	N	306	-0-	-100	-0-	33	1	264	2	Y	8	9	1			14
							9	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	488	2	Y	13	8	1			19
							14	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	Y	-0-					19
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	384	2	Y	2	5	1			16
							2	9									
06	540	N	431	-0-	-109	-0-	39	1	384	2	Y	7	5	1			18
							8	9									
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	37	1	428	2	Y	4	3	1			19
							4	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	Y	2	6	1			15
							2	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	Y	6					21
							7	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	48	1	573	2	Y	-0-					21
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	595	2	Y	-0-					21
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	138	1	727	2	Y	6	11	1			38
							7	9									
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	137	1	1102	2	Y	33	22	1			49
							36	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	Y	14	28	1			35
							15	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	38	1	483	2	Y	-0-					35
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	39	1	380	2	Y	1	9	1			27
							1	9									
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	38	1	372	2	Y	7	9	1			25
							8	9									
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	36	1	423	2	Y	-0-	5	1			20
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	394	2	Y	6	8	1			18
							7	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	638	2	Y	10					28
							11	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	87	1	1039	2	Y	-0-					28
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	122	1	1392	2	Y	-0-					28
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	180	1	1657	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	106	1	559	2	Y	3	8	1			29
							3	9									
02	464	N	278	-0-	-186	-0-	30	1	239	2	Y	8	17	1			20
							9	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	42	1	482	2	Y	13	11	1			22
							14	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					22
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	Y	1	6	1			17
							1	9									
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	40	1	388	2	Y	8	6	1			19
							9	9									
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	35	1	415	2	Y	4	3	1			20
							4	9									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	1	6	1			15
							1	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	50	1	479	2	Y	7					22
							8	9									
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	78	1	933	2	Y	-0-					22
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	72	1	825	2	Y	-0-					22
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	96	1	886	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	166	1	874	2	Y	7	11	1			40
							8	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	135	1	1084	2	Y	32	23	1			49
							35	9									
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	41	1	463	2	Y	13	28	1			34
							14	9									
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	40	1	506	2	Y	-0-					34
05	620	N	451	-0-	-169	-0-	42	1	407	2	Y	2	9	1			27
							2	9									
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	38	1	372	2	Y	1	8	1			20
							1	9									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	36	1	423	2	Y	3	4	1			19
							3	9									
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	8	8	1			19
							9	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	427	2	Y	6					25
							7	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	92	1	1098	2	Y	-0-					25
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	88	1	1001	2	Y	-0-					25
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	71	1	659	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	29	-0-	-33	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					5
02	58	N	47	-0-	-11	-0-	17	1	30	2	Y	-0-					5
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	2	Y	-0-					5
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					5
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	6	1	11	2	Y	-0-	3	1			2
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	7	1	13	2	Y	-0-	1	1			1
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	173	1	297	2	Y	2					3
							2	9									
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	164	1	288	2	Y	-0-					3
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	3					6
							3	9									
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					6
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PETTY, O. S. WELL #: 405 RRCID -> 122104 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5543 - 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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	68	1	358	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	291	2	Y	9	4	1			11
							10	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	Y	13	6	1			18
							14	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	2	Y	-0-					18
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	Y	-0-	5	1			13
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	37	1	358	2	Y	-0-	5	1			8
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	36	1	426	2	Y	-0-	3	1			5
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	36	1	406	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 905 RRCID -> 248481 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5464 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	N	-0-	2	1			5
02	174	N	130	-0-	-44	-0-	14	1	112	2	N	4	3	1			6
							4	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	N	7	3	1			10
							8	9									
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	-0-					10
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	2	N	-0-	4	1			6
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	-0-	4	1			2
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	2	N	-0-	2	1			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-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_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	2	1	9	Y	1					1
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					1
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1					2
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					2
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3					5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	2	30	9	Y	27					32
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	6					38

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	432	2	20	9	Y	18					72
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	Y	7	48	1			31
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	726	2	42	9	Y	38					69
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	638	2	15	9	Y	14	1	1			82
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					82
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	788	2	43	9	Y	39					121
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	380	2	17	9	Y	15	103	1			33
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					33
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	9	Y	11					44
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3					47
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	2	23	9	Y	21					68
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9					77

TOTAL GAS PROD: 4,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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

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

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	710	-0-	-127	-0-	710	2		N	-0-			-0-
02	667 N	431	-0-	-236	-0-	431	2		N	-0-			-0-
03	651 N	488	-0-	-163	-0-	488	2		N	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPPY (OLMOS) 17102 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 160688 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1932 - 1968

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 09/10/2012 - PLUGGED 09/10/12

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

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 5290

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

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

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

01	341	X	48	-0-	-293	-0-	48	3	N	-0-			292
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-			292
03	248	X	224	-0-	-24	-0-	224	2	N	-0-			292
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-			292
05	496	X	353	-0-	-143	-0-	353	2	N	-0-			292
06	480	X	420	-0-	-60	-0-	420	2	N	-0-			292
07	837	X	710	-0-	-127	-0-	710	2	N	-0-			292
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3	N	-0-			292
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			292
10	713	X	145	-0-	-568	-0-	145	3	N	-0-			292
11	2400	X	984	-0-	-1416	-0-	984	3	N	-0-			292
12	2480	X	1235	-0-	-1245	-0-	1235	3	N	-0-			292

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

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-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) //CONT.// 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 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	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-

CHEAPSIDE (EDWARDS 11,800) 17354 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
ULLMAN ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 251860 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11712 - 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
01	3782	#	661	-0-	-3121	-0-	620	4	41	9	N	37					246
02	5702	R	5702	-0-	-0-	-0-	290	1	1806	3	N	119	183	1			182
							3475	4	131	9							
03	3736	R	3736	-0-	-0-	-0-	230	1	952	3	N	172	178	1			176
							2365	4	189	9							
04	3240	#	2947	-0-	-293	-0-	230	1	362	3	N	104	177	1			103
							2241	4	114	9							
05	6107	#	1848	-0-	-4259	-0-	160	1	14	3	N	53					156
							1616	4	58	9							
06	5910	#	2646	-0-	-3264	-0-	190	1	2379	4	N	70					226
							77	9									
07	6107	#	5050	-0-	-1057	-0-	310	1	4624	4	N	105	178	1			153
							116	9									
08	3751	#	3425	-0-	-326	-0-	280	1	210	3	N	77					230
							2850	4	85	9							
09	2940	#	2528	-0-	-412	-0-	280	1	101	3	N	66	171	1			125
							2074	4	73	9							
10	5053	#	1753	-0-	-3300	-0-	180	1	754	3	N	48	168	1	5	8	-0-
							766	4	53	9							
11	4890	#	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	5053	#	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P & A 02-12-13

TOTAL GAS PROD: 30,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
YAKESCH WELL #: 1 RRCID -> 090533 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 3030 - 3031

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/16/2013

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

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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-

CHITTIM, W. (RODESSA 5500) 17875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1132 RRCID -> 105229 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5481 - 5496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	T. A.	-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-

CHITTIM, W. (RODESSA 5500) //CONT.// 17875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	N	-0-					22
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	12	1	520	3	N	-0-					22
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	7	1	266	3	N	-0-					22
04	600	N	197	-0-	-403	-0-	5	1	191	3	N	1					23
							1	9									
05	558	N	341	-0-	-217	-0-	7	1	333	3	N	1					24
							1	9									
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	8	1	167	3	N	-0-	1	1			23
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					23
08	341	N	182	-0-	-159	-0-	8	1	174	3	N	-0-					23
09	180	N	51	-0-	-129	-0-	2	1	49	3	N	-0-					23
10	341	N	51	-0-	-290	-0-	2	1	49	3	N	-0-					23
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

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

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

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 8201A RRCID -> 112956 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2730 - 2812

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

LA PALOMA WELL #: 384 RRCID -> 151561 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802

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

LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

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

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478

01	279 N	25	-0-	-254	-0-	11	1	14	2	N	-0-					5
02	348 N	64	-0-	-284	-0-	10	1	53	2	N	1					6
						1	9									
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	21	1	41	2	N	-0-					6
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	2	N	-0-					6
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	N	-0-					6
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	2	N	-0-					6
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	22	1	69	2	N	-0-					6
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	2	N	-0-					6
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	36	1	162	2	N	-0-					6
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	62	1	248	3	N	-0-					6
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	107	2	N	1	5	1			2
						1	9									
12	217 N	75	-0-	-142	-0-	24	1	51	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	126	1	169	2	N	47	169	1	1	8	45
						52	9									
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	84	1	429	2	N	63					108
						69	9									
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	177	1	347	2	N	87					195
						96	9									
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	52	1	100	2	N	83	169	1			109
						91	9									
05	620 N	420	-0-	-200	-0-	36	1	287	2	N	88					197
						97	9									
06	600 N	437	-0-	-163	-0-	60	1	279	2	N	89	167	1			119
						98	9									
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	75	1	234	2	N	62					181
						68	9									
08	434 N	274	-0-	-160	-0-	36	1	171	2	N	61	166	1			76
						67	9									
09	450 N	275	-0-	-175	-0-	35	1	155	2	N	77					153
						85	9									
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	44	1	176	3	N	85	168	1			70
						94	9									
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	15	1	65	2	N	67	9	1			128
						74	9									
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	34	1	73	2	N	80					208
						88	9									

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 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	217 N	95	-0-	-122	-0-	4	1	91	3	N	-0-					2
02	319 N	155	-0-	-164	-0-	4	1	151	3	N	-0-					2
03	279 N	137	-0-	-142	-0-	3	1	134	3	N	-0-					2
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	N	-0-					2
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	N	2					4
						2	9									
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-	2	1			2
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					2
08	341 N	130	-0-	-211	-0-	6	1	123	3	N	1					3
						1	9									
09	240 N	138	-0-	-102	-0-	6	1	132	3	N	-0-					3
10	186 N	111	-0-	-75	-0-	5	1	106	3	N	-0-					3
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					3
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	4	1	81	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PALOMA WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165

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

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

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA WELL #: 6701H RRCID -> 263375 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2505 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	809	-0-	-7468	-0-	36	1	773	3	N	-0-					6
02	7743	X	676	-0-	-7067	-0-	16	1	660	3	N	-0-					6
03	8277	X	646	-0-	-7631	-0-	16	1	629	3	N	1					7
							1	9									
04	8010	X	587	-0-	-7423	-0-	15	1	571	3	N	1					8
							1	9									
05	8277	X	670	-0-	-7607	-0-	15	1	653	3	N	2					10
							2	9									
06	780	X	449	-0-	-331	-0-	20	1	428	3	N	1	4	1			7
							1	9									
07	713	X	607	-0-	-106	-0-	26	1	581	3	N	-0-					7
08	682	X	591	-0-	-91	-0-	26	1	565	3	N	-0-					7
09	667	X	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	3	N	-0-					7
10	682	X	452	-0-	-230	-0-	19	1	433	3	N	-0-					7
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	29	1	661	3	N	2					9
							2	9									
12	682	X	534	-0-	-148	-0-	24	1	508	3	N	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					55
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					55
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					55
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					55
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					55
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					55
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					55
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					55
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					55
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					55
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					55
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			N	-0-					94
02	1276	X	1092	-0-	-184	-0-	1092	2			N	-0-					94
03	1364	X	1190	-0-	-174	-0-	1190	2			N	-0-					94
04	1320	X	1188	-0-	-132	-0-	1188	2			N	-0-					94
05	1364	X	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			N	-0-					94
06	1290	X	1078	-0-	-212	-0-	1078	2			N	-0-					94
07	1240	X	1032	-0-	-208	-0-	1032	2			N	-0-					94
08	1240	X	1022	-0-	-218	-0-	1022	2			N	-0-					94
09	1200	X	1012	-0-	-188	-0-	1012	2			N	-0-					94
10	1147	X	1066	-0-	-81	-0-	1066	3			N	-0-					94
11	1080	X	1048	-0-	-32	-0-	1048	2			N	-0-					94
12	1054	X	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 13,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					57
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	N	-0-					57
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					57
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					57
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					57
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					57
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	-0-					57
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	N	-0-					57
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	-0-					57
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-					57
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	-0-					57
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5100, NORTH) 17876 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 7101 RRCID -> 106499 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 5115 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

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

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

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

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

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	2	11	9	N	10					100
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					100
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	466	2	33	9	N	30					130
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	508	1	11	9	N	10	109	1			31
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					31
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					36
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	484	2	11	9	N	10					46
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	449	2	11	9	N	10					56
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					61
10	496	N	411	-0-	-85	-0-	396	2	15	9	N	14					75
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	395	2	22	9	N	20	85	1			10
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	370	2	11	9	N	10					20

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 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	2263	X	1801	-0-	-462	-0-	1801	2			N	-0-	36	1			2
02	2117	X	1295	-0-	-822	-0-	1295	2			N	-0-					2
03	2263	X	2024	-0-	-239	-0-	2024	2			N	-0-					2
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					2
05	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					2
06	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6	9	N	5					7
07	2015	X	1879	-0-	-136	-0-	1832	2	47	9	N	43	42	1			8
08	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	2174	2	11	9	N	10					18
09	2190	X	1779	-0-	-411	-0-	1779	2			N	-0-					18
10	2418	X	2110	-0-	-308	-0-	2106	2	4	9	N	4					22
11	2340	X	2163	-0-	-177	-0-	2161	2	2	9	N	2					24
12	2170	X	2163	-0-	-7	-0-	2160	2	3	9	N	3					27

TOTAL GAS PROD: 24,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 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	1116	N	726	-0-	-390	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	940	-0-	-200	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 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	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	261 N	197	-0-	-64	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	403 N	169	-0-	-234	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67 X	20	-0-	-47	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

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

PALOMA "B" WELL #: 1112 RRCID -> 139263 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5634 - 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	31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	N	-0-					1
02	58 N	23	-0-	-35	-0-	5	1	18	3	N	-0-	1	1			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	3	N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	1					1
						1	9									
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					1
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					1
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	N	-0-					1
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					1
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KINCAID WELL #: 1198 RRCID -> 176038 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5602 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - P & A 03-15-13

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

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

01	2635 X	1651	-0-	-984	-0-	1651	2		N	-0-			62
02	2407 X	1555	-0-	-852	-0-	1555	2		N	-0-			62
03	2387 X	2007	-0-	-380	-0-	2007	2		N	-0-			62
04	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			62
05	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-			62
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			62
07	2511 X	2346	-0-	-165	-0-	2346	2		N	-0-			62
08	2511 X	2329	-0-	-182	-0-	2329	2		N	-0-			62
09	2430 X	1791	-0-	-639	-0-	1791	2		N	-0-			62
10	2356 X	2233	-0-	-123	-0-	2233	3		N	-0-			62
11	2280 X	2013	-0-	-267	-0-	2013	2		N	-0-			62
12	2356 X	1980	-0-	-376	-0-	1980	2		N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 24,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 15H RRCID -> 220339 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5962 - 8728

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 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	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	10	S	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	S	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	48	S	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	57	S	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	8	S	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	S	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	30	S	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	S	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 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	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	27	S	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	111	S	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	114	S	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	97	S	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	124	S	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	120	S	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	56	S	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 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	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	S	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	S	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	S	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 772479
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 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	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	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	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-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

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

CHITTIM (7100 PEARSALL) 17876 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1068 RRCID -> 265141 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6180 - 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		13	-0-	13	1938	1	1	12	3	N	-0-					138
02	0		23	-0-	23	1961	1	1	22	3	N	-0-					138
03	0		3	-0-	3	1964	3	3			N	-0-					138
04	0		-0-	-0-	-0-	1964					N	-0-					138
05	0		35	-0-	35	1999	1	1	34	3	N	-0-					138
06	0		158	-0-	158	2157	7	1	151	3	N	-0-					138
07	0		120	-0-	120	2277	5	1	115	3	N	-0-					138
08	0		80	-0-	80	2357	4	1	76	3	N	-0-					138
09	0		38	-0-	38	2395	2	1	36	3	N	-0-					138
10	0		49	-0-	49	2444	2	1	47	3	N	-0-					138
11	0		117	-0-	117	2561	5	1	110	3	N	2					140
							2	9									
12	0		55	-0-	55	2616	3	1	52	3	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5693 - 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	458	-0-	-1123	-0-	112	1	342	3	N	4	8	1			45
							4	9									
02	1247	N	894	-0-	-353	-0-	200	1	685	3	N	8	46	1			7
							9	9									
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	189	1	670	3	N	11	12	1			6
							12	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	174	1	590	3	N	9	7	1			8
							10	9									
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	243	1	678	3	N	8	6	1			10
							9	9									
06	840	N	589	-0-	-251	-0-	149	1	423	3	N	15	7	1			18
							17	9									
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	151	1	538	3	N	13	15	1			16
							14	9									
08	930	N	645	-0-	-285	-0-	134	1	501	3	N	9	10	1			15
							10	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	209	1	488	3	N	15	10	1			20
							17	9									
10	713	N	548	-0-	-165	-0-	115	1	433	3	N	-0-					20
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	126	1	464	3	N	5	8	1			17
							6	9									
12	744	N	576	-0-	-168	-0-	119	1	453	3	N	4	4	1			17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	201	1	617	3	N	8	4	1			104
							9	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	215	1	734	3	N	9	30	1			83
							10	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	271	1	959	3	N	16	15	1			84
							18	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	236	1	800	3	N	23	10	1			97
							25	9									
05	1023	N	354	-0-	-669	-0-	92	1	256	3	N	5	9	1			93
							6	9									
06	1200	N	454	-0-	-746	-0-	115	1	326	3	N	12	3	1			102
							13	9									
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	204	1	725	3	N	18	11	1			109
							20	9									
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	211	1	789	3	N	14	13	1			110
							15	9									
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	259	1	605	3	N	19	14	1			115
							21	9									
10	961	N	826	-0-	-135	-0-	173	1	653	3	N	-0-					115
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	233	1	856	3	N	11	11	1			115
							12	9									
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	158	1	601	3	N	5	6	1			114
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

KINCAID WELL #: 2199H RRCID -> 229806 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6186 - 9865

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P & A 03-25-13

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

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	2	N	-0-					165
02	696	X	595	-0-	-101	-0-	39	1	556	2	N	-0-					165
03	744	X	672	-0-	-72	-0-	46	1	626	2	N	-0-					165
04	720	X	694	-0-	-26	-0-	43	1	651	2	N	-0-					165
05	682	X	561	-0-	-121	-0-	35	1	526	2	N	-0-					165
06	660	X	630	-0-	-30	-0-	38	1	592	2	N	-0-					165
07	713	X	507	-0-	-206	-0-	41	1	466	2	N	-0-					165
08	713	X	588	-0-	-125	-0-	56	1	532	2	N	-0-					165
09	690	X	677	-0-	-13	-0-	59	1	618	2	N	-0-					165
10	651	X	515	-0-	-136	-0-	35	1	480	2	N	-0-					165
11	630	X	412	-0-	-218	-0-	32	1	380	2	N	-0-					165
12	713	X	472	-0-	-241	-0-	55	1	417	2	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 7,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 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	217 N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	13	1	189	2	Y	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	Y	-0-			-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	219	-0-	219	219	18	1	201	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	239	-0-	239	458	23	1	216	2	Y	-0-			-0-
09	690 N	232	-0-	-458	-0-	20	1	212	2	Y	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	175	-0-	-42	-0-	20	1	155	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 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	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	-0-			3
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	Y	-0-			3
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	32	1	443	2	Y	-0-			3
04	480 N	346	-0-	-134	-0-	21	1	325	2	Y	-0-			3
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	30	1	441	2	Y	-0-			3
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	26	1	397	2	Y	-0-			3
07	DLQ G-10	534	-0-	534	534	43	1	491	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10	424	-0-	424	958	41	1	383	2	Y	-0-			3
09	1352 N	394	-0-	-958	-0-	34	1	360	2	Y	-0-			3
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	2	Y	-0-			3
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	42	1	495	2	Y	-0-			3
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	388	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 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	961 N	710	-0-	-251	-0-	36	1	672	2	Y	2			89
						2	9							
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	65	1	927	2	Y	2			91
						2	9							
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	1			92
						1	9							
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	875	2	Y	2			94
						2	9							
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	67	1	1003	2	Y	4			98
						4	9							
06	930 N	805	-0-	-125	-0-	48	1	755	2	Y	2			100
						2	9							
07	DLQ G-10	998	-0-	998	998	81	1	914	2	Y	3			103
						3	9							
08	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2032	99	1	932	2	Y	3			106
						3	9							
09	1500 N	926	-0-	-574	1458	81	1	844	2	Y	1			107
						1	9							
10	2425 N	967	-0-	-1458	-0-	66	1	901	2	Y	-0-			107
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	77	1	907	2	Y	3			110
						3	9							
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	113	1	864	2	Y	-0-			110

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	21	1	387	2	Y	1			26
							1	9							
02	406	N	343	-0-	-63	-0-	22	1	321	2	Y	-0-			26
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	24	1	325	2	Y	-0-			26
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	22	1	337	2	Y	-0-			26
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	22	1	320	2	Y	2			28
							2	9							
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	19	1	296	2	Y	1			29
							1	9							
07	DLQ G-10		376	-0-	376	376	31	1	344	2	Y	1			30
							1	9							
08	DLQ G-10		322	-0-	322	698	30	1	291	2	Y	1			31
							1	9							
09	1037	N	339	-0-	-698	-0-	31	1	308	2	Y	-0-			31
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	-0-			31
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	Y	1			32
							1	9							
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	2	Y	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 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	558	N	539	-0-	-19	-0-	28	1	511	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	504	-0-	-76	-0-	33	1	471	2	Y	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	29	1	444	2	Y	-0-			-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	28	1	439	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		532	-0-	532	532	43	1	489	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		552	-0-	552	1084	53	1	499	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	493	-0-	-1007	77	43	1	450	2	Y	-0-			-0-
10	599	N	522	-0-	-77	-0-	35	1	487	2	Y	-0-			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	2	Y	-0-			-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 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	744	N	707	-0-	-37	-0-	36	1	670	2	Y	1					47
							1	9									
02	696	N	622	-0-	-74	-0-	41	1	580	2	Y	1					48
							1	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	44	1	606	2	Y	1					49
							1	9									
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	40	1	606	2	Y	1					50
							1	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	657	2	Y	2					52
							2	9									
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	36	1	559	2	Y	1					53
							1	9									
07	DLQ G-10		694	-0-	694	694	56	1	637	2	Y	1					54
							1	9									
08	DLQ G-10		682	-0-	682	1376	65	1	616	2	Y	1					55
							1	9									
09	1500	N	613	-0-	-887	489	53	1	559	2	Y	1					56
							1	9									
10	1115	N	626	-0-	-489	-0-	43	1	583	2	Y	-0-					56
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	52	1	608	2	Y	1					57
							1	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	77	1	585	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

01	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	112	1	2079	2	N	-0-					117
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	166	1	2366	2	N	-0-					117
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	167	1	2287	2	N	-0-					117
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	134	1	2055	2	N	-0-					117
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	163	1	2422	2	N	-0-					117
06	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	122	1	1895	2	N	-0-					117
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	218	1	2465	2	N	-0-					117
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	232	1	2195	2	N	-0-					117
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	202	1	2116	2	N	-0-					117
10	2232	N	2053	-0-	-179	-0-	138	1	1887	2	N	25					142
							28	9									
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	186	1	2188	2	N	-0-					142
12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	252	1	1921	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 27,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 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	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	214	1	3982	2	N	29	187	1	1	8	68
						32	9									
02	4176 X	3749	-0-	-427	-0-	245	1	3500	2	N	4					72
						4	9									
03	4464 X	3910	-0-	-554	-0-	266	1	3644	2	N	-0-					72
04	4320 X	4076	-0-	-244	-0-	250	1	3826	2	N	-0-					72
05	4216 X	4203	-0-	-13	-0-	265	1	3938	2	N	-0-					72
06	4080 X	3165	-0-	-915	-0-	190	1	2968	2	N	6					78
						7	9									
07	4216 X	3946	-0-	-270	-0-	320	1	3617	2	N	8	1	8			85
						9	9									
08	4216 X	3991	-0-	-225	-0-	381	1	3604	2	N	5					90
						6	9									
09	4080 X	3691	-0-	-389	-0-	322	1	3367	2	N	2					92
						2	9									
10	4216 X	3534	-0-	-682	-0-	240	1	3294	2	N	-0-					92
11	3870 X	3581	-0-	-289	-0-	280	1	3290	2	N	10					102
						11	9									
12	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	494	1	3763	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 46,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

01	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	81	1	1511	2	N	-0-	175
02	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	131	1	1873	2	N	-0-	175
03	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	114	1	1561	2	N	-0-	175
04	1530 X	1178	-0-	-352	-0-	72	1	1106	2	N	-0-	175
05	2139 X	1545	-0-	-594	-0-	97	1	1448	2	N	-0-	175
06	2070 X	1457	-0-	-613	-0-	88	1	1369	2	N	-0-	175
07	2139 X	1863	-0-	-276	-0-	152	1	1711	2	N	-0-	175
08	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	171	1	1621	2	N	-0-	175
09	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	153	1	1603	2	N	-0-	175
10	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	134	1	1834	2	N	-0-	175
11	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	153	1	1794	2	N	-0-	175
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	238	1	1812	2	N	-0-	175

TOTAL GAS PROD: 20,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	190	1	3519	2	N	-0-			132
02	3596 X	3246	-0-	-350	-0-	212	1	3034	2	N	-0-			132
03	3844 X	3152	-0-	-692	-0-	214	1	2938	2	N	-0-			132
04	3720 X	3126	-0-	-594	-0-	192	1	2934	2	N	-0-			132
05	3720 X	1988	-0-	-1732	-0-	125	1	1863	2	N	-0-			132
06	3600 X	2979	-0-	-621	-0-	180	1	2799	2	N	-0-			132
07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	303	1	3422	2	N	-0-			132
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	328	1	3106	2	N	-0-			132
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	275	1	2875	2	N	-0-			132
10	3720 X	3200	-0-	-520	-0-	213	1	2920	2	N	61			193
						67	9							
11	3600 X	3000	-0-	-600	-0-	235	1	2765	2	N	-0-			193
12	3720 X	3054	-0-	-666	-0-	354	1	2700	2	N	-0-			193

TOTAL GAS PROD: 37,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

01	1054 X	902	-0-	-152	-0-	46	1	856	2	N	-0-			33
02	986 X	871	-0-	-115	-0-	57	1	814	2	N	-0-			33
03	992 X	825	-0-	-167	-0-	56	1	769	2	N	-0-			33
04	870 X	821	-0-	-49	-0-	50	1	771	2	N	-0-			33
05	930 X	859	-0-	-71	-0-	54	1	805	2	N	-0-			33
06	900 X	865	-0-	-35	-0-	52	1	813	2	N	-0-			33
07	930 X	882	-0-	-48	-0-	72	1	810	2	N	-0-			33
08	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	103	1	977	2	N	-0-			33
09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	110	1	1153	2	N	-0-			33
10	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	N	-0-			33
11	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	977	2	N	-0-			33
12	1302 X	847	-0-	-455	-0-	98	1	749	2	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	170	1	3156	2	N	-0-			99
02	3074 X	3013	-0-	-61	-0-	197	1	2816	2	N	-0-			99
03	3286 X	2955	-0-	-331	-0-	201	1	2754	2	N	-0-			99
04	3210 X	2873	-0-	-337	-0-	177	1	2696	2	N	-0-			99
05	3317 X	3187	-0-	-130	-0-	201	1	2986	2	N	-0-			99
06	3210 X	2233	-0-	-977	-0-	135	1	2098	2	N	-0-			99
07	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	249	1	2815	2	N	1			100
						1	9							
08	3193 X	3133	-0-	-60	-0-	299	1	2834	2	N	-0-			100
09	3090 X	2898	-0-	-192	-0-	253	1	2645	2	N	-0-			100
10	3193 X	2909	-0-	-284	-0-	198	1	2711	2	N	-0-			100
11	3030 X	2770	-0-	-260	-0-	217	1	2553	2	N	-0-			100
12	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	328	1	2502	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 35,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2312	-0-	-354	-0-	2310	2	2	9	N	2			174
02	2581 X	2391	-0-	-190	-0-	2391	2			N	-0-			174
03	2759 X	2301	-0-	-458	-0-	2301	2			N	-0-			174
04	2670 X	2301	-0-	-369	-0-	2301	2			N	-0-			174
05	2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2437	2			N	-0-			174
06	2460 X	1767	-0-	-693	-0-	1767	2			N	-0-			174
07	2542 X	2358	-0-	-184	-0-	2358	2			N	-0-			174
08	2449 X	2345	-0-	-104	-0-	2345	2			N	-0-			174
09	2370 X	2253	-0-	-117	-0-	2253	2			N	-0-			174
10	2449 X	2339	-0-	-110	-0-	2339	2			N	-0-			174
11	2280 X	2226	-0-	-54	-0-	2226	2			N	-0-			174
12	2356 X	2025	-0-	-331	-0-	2025	2			N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: 27,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

01	3038 X	2670	-0-	-368	-0-	2670	2			N	-0-			172
02	2842 X	2434	-0-	-408	-0-	2434	2			N	-0-			172
03	2883 X	2536	-0-	-347	-0-	2536	2			N	-0-			172
04	2790 X	2562	-0-	-228	-0-	2562	2			N	-0-			172
05	2666 X	2519	-0-	-147	-0-	2519	2			N	-0-			172
06	2580 X	2097	-0-	-483	-0-	2097	2			N	-0-			172
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			172
08	2635 X	2567	-0-	-68	-0-	2567	2			N	-0-			172
09	2550 X	2369	-0-	-181	-0-	2369	2			N	-0-			172
10	2697 X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2			N	-0-			172
11	2610 X	2253	-0-	-357	-0-	2253	2			N	-0-			172
12	2697 X	2144	-0-	-553	-0-	2144	2			N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 29,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

01	1240 X	1181	-0-	-59	-0-	60	1	1121	2	N	-0-			23
02	1305 X	1003	-0-	-302	-0-	66	1	937	2	N	-0-			23
03	1395 X	1282	-0-	-113	-0-	87	1	1195	2	N	-0-			23
04	1350 X	993	-0-	-357	-0-	61	1	932	2	N	-0-			23
05	1178 X	963	-0-	-215	-0-	61	1	902	2	N	-0-			23
06	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	79	1	1227	2	N	-0-			23
07	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	117	1	1321	2	N	-0-			23
08	1271 X	1259	-0-	-12	-0-	120	1	1139	2	N	-0-			23
09	1320 X	1001	-0-	-319	-0-	87	1	914	2	N	-0-			23
10	1426 X	943	-0-	-483	-0-	64	1	879	2	N	-0-			23
11	1380 X	1306	-0-	-74	-0-	102	1	1204	2	N	-0-			23
12	1426 X	899	-0-	-527	-0-	104	1	795	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 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	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	143	1	2653	2	N	-0-					67
02	2668 X	2521	-0-	-147	-0-	165	1	2356	2	N	-0-					67
03	2852 X	2355	-0-	-497	-0-	160	1	2195	2	N	-0-					67
04	2760 X	2326	-0-	-434	-0-	143	1	2183	2	N	-0-					67
05	2790 X	2315	-0-	-475	-0-	146	1	2169	2	N	-0-					67
06	2700 X	1630	-0-	-1070	-0-	98	1	1532	2	N	-0-					67
07	2697 X	2352	-0-	-345	-0-	191	1	2160	2	N	1	1	8			67
						1	9									
08	2418 X	1282	-0-	-1136	-0-	122	1	1160	2	N	-0-					67
09	2340 X	2314	-0-	-26	-0-	202	1	2112	2	N	-0-					67
10	2356 X	2055	-0-	-301	-0-	140	1	1915	2	N	-0-					67
11	2280 X	2259	-0-	-21	-0-	177	1	2082	2	N	-0-					67
12	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	282	1	2145	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 26,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 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	2263 X	2069	-0-	-194	-0-	106	1	1963	2	N	-0-					131
02	2117 X	1625	-0-	-492	-0-	106	1	1519	2	N	-0-					131
03	2077 X	1830	-0-	-247	-0-	124	1	1706	2	N	-0-					131
04	2010 X	1972	-0-	-38	-0-	121	1	1851	2	N	-0-					131
05	2077 X	1619	-0-	-458	-0-	102	1	1517	2	N	-0-					131
06	2010 X	1510	-0-	-500	-0-	91	1	1419	2	N	-0-					131
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	175	1	1975	2	N	-0-					131
08	2046 X	876	-0-	-1170	-0-	84	1	792	2	N	-0-					131
09	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	179	1	1865	2	N	-0-					131
10	2139 X	1581	-0-	-558	-0-	107	1	1474	2	N	-0-					131
11	2070 X	1739	-0-	-331	-0-	136	1	1603	2	N	-0-					131
12	2139 X	1501	-0-	-638	-0-	174	1	1327	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 20,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	1594	2	N	-0-					33
02	1537 X	1375	-0-	-162	-0-	90	1	1285	2	N	-0-					33
03	1581 X	1288	-0-	-293	-0-	87	1	1201	2	N	-0-					33
04	1620 X	1336	-0-	-284	-0-	82	1	1254	2	N	-0-					33
05	1674 X	1493	-0-	-181	-0-	94	1	1399	2	N	-0-					33
06	1620 X	1274	-0-	-346	-0-	77	1	1197	2	N	-0-					33
07	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	135	1	1522	2	N	-0-					33
08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	161	1	1520	2	N	-0-					33
09	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	132	1	1381	2	N	-0-					33
10	1643 X	1166	-0-	-477	-0-	79	1	1087	2	N	-0-					33
11	1620 X	1426	-0-	-194	-0-	112	1	1314	2	N	-0-					33
12	1674 X	1178	-0-	-496	-0-	137	1	1041	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	-0-	-590	-0-	30	1	557	2	N	1	1	8			169
							1	9									
02	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	N	-0-					169
03	968	X	968	-0-	-0-	-0-	66	1	902	2	N	-0-					169
04	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	101	1	1544	2	N	-0-					169
05	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	111	1	1643	2	N	-0-					169
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	-0-					169
07	1705	X	1663	-0-	-42	-0-	135	1	1528	2	N	-0-					169
08	1767	X	1474	-0-	-293	-0-	141	1	1333	2	N	-0-					169
09	1710	X	1392	-0-	-318	-0-	122	1	1270	2	N	-0-					169
10	1767	X	1084	-0-	-683	-0-	74	1	1010	2	N	-0-					169
11	1620	X	1368	-0-	-252	-0-	107	1	1261	2	N	-0-					169
12	1674	X	1182	-0-	-492	-0-	137	1	1045	2	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 15,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 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	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	118	1	2183	2	N	-0-					82
02	2233	X	2065	-0-	-168	-0-	135	1	1930	2	N	-0-					82
03	2387	X	2065	-0-	-322	-0-	140	1	1925	2	N	-0-					82
04	2310	X	1943	-0-	-367	-0-	119	1	1824	2	N	-0-					82
05	2294	X	2076	-0-	-218	-0-	131	1	1945	2	N	-0-					82
06	2220	X	1709	-0-	-511	-0-	103	1	1606	2	N	-0-					82
07	2201	X	2133	-0-	-68	-0-	173	1	1958	2	N	2					84
							2	9									
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	208	1	1964	2	N	-0-					84
09	2010	X	2000	-0-	-10	-0-	175	1	1825	2	N	-0-					84
10	2139	X	2013	-0-	-126	-0-	136	1	1877	2	N	-0-					84
11	2100	X	1928	-0-	-172	-0-	152	1	1776	2	N	-0-					84
12	2170	X	1931	-0-	-239	-0-	224	1	1707	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 24,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 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	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	136	1	2525	2	N	-0-					74
02	2726	X	2325	-0-	-401	-0-	152	1	2173	2	N	-0-					74
03	2697	X	2272	-0-	-425	-0-	154	1	2118	2	N	-0-					74
04	2610	X	2342	-0-	-268	-0-	144	1	2198	2	N	-0-					74
05	2666	X	2260	-0-	-406	-0-	142	1	2118	2	N	-0-					74
06	2580	X	1664	-0-	-916	-0-	100	1	1564	2	N	-0-					74
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	205	1	2317	2	N	-0-					74
08	2418	X	1549	-0-	-869	-0-	148	1	1401	2	N	-0-					74
09	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	217	1	2269	2	N	-0-					74
10	2511	X	2306	-0-	-205	-0-	157	1	2149	2	N	-0-					74
11	2430	X	2231	-0-	-199	-0-	175	1	2056	2	N	-0-					74
12	2573	X	1975	-0-	-598	-0-	229	1	1746	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 26,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	120	1	2224	2	N	-0-					126
02	1972 X	1512	-0-	-460	-0-	99	1	1413	2	N	-0-					126
03	2108 X	1438	-0-	-670	-0-	98	1	1340	2	N	-0-					126
04	2280 X	1529	-0-	-751	-0-	94	1	1435	2	N	-0-					126
05	2356 X	1598	-0-	-758	-0-	101	1	1497	2	N	-0-					126
06	2280 X	1613	-0-	-667	-0-	97	1	1516	2	N	-0-					126
07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	162	1	1830	2	N	1					127
						1	9									
08	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	193	1	1826	2	N	-0-					127
09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	172	1	1798	2	N	-0-					127
10	1984 X	1970	-0-	-14	-0-	134	1	1836	2	N	-0-					127
11	1950 X	1825	-0-	-125	-0-	143	1	1682	2	N	-0-					127
12	2046 X	1559	-0-	-487	-0-	181	1	1378	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 21,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

01	1736 X	1617	-0-	-119	-0-	83	1	1533	2	N	1	1	8			99
						1	9									
02	1624 X	1445	-0-	-179	-0-	94	1	1351	2	N	-0-					99
03	1736 X	1312	-0-	-424	-0-	89	1	1223	2	N	-0-					99
04	1680 X	1409	-0-	-271	-0-	87	1	1322	2	N	-0-					99
05	1612 X	1390	-0-	-222	-0-	88	1	1302	2	N	-0-					99
06	1560 X	1135	-0-	-425	-0-	68	1	1067	2	N	-0-					99
07	1550 X	1516	-0-	-34	-0-	123	1	1393	2	N	-0-					99
08	1457 X	1418	-0-	-39	-0-	135	1	1283	2	N	-0-					99
09	1410 X	1348	-0-	-62	-0-	118	1	1230	2	N	-0-					99
10	1519 X	1379	-0-	-140	-0-	94	1	1285	2	N	-0-					99
11	1470 X	1312	-0-	-158	-0-	103	1	1209	2	N	-0-					99
12	1519 X	1324	-0-	-195	-0-	154	1	1170	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 16,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

01	1705 X	1031	-0-	-674	-0-	53	1	978	2	N	-0-					115
02	1595 X	797	-0-	-798	-0-	52	1	745	2	N	-0-					115
03	1395 X	962	-0-	-433	-0-	65	1	897	2	N	-0-					115
04	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	76	1	1155	2	N	-0-					115
05	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	69	1	1034	2	N	-0-					115
06	990 X	585	-0-	-405	-0-	35	1	550	2	N	-0-					115
07	1271 X	778	-0-	-493	-0-	63	1	715	2	N	-0-					115
08	1271 X	1019	-0-	-252	-0-	97	1	922	2	N	-0-					115
09	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	127	1	1322	2	N	-0-					115
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	95	1	1309	2	N	-0-					115
11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	88	1	1032	2	N	-0-					115
12	1488 X	814	-0-	-674	-0-	94	1	720	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 12,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 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	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	167	1	3109	2	N	-0-			120
02	3045	X	2981	-0-	-64	-0-	195	1	2786	2	N	-0-			120
03	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	199	1	2735	2	N	-0-			120
04	3180	X	2882	-0-	-298	-0-	177	1	2705	2	N	-0-			120
05	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	193	1	2873	2	N	-0-			120
06	3180	X	2380	-0-	-800	-0-	144	1	2236	2	N	-0-			120
07	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	248	1	2797	2	N	-0-			120
08	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	284	1	2691	2	N	-0-			120
09	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	242	1	2531	2	N	-0-			120
10	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	190	1	2609	2	N	-0-			120
11	2940	X	2625	-0-	-315	-0-	207	1	2418	2	N	-0-			120
12	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	295	1	2244	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 34,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 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	992	X	937	-0-	-55	-0-	48	1	889	2	N	-0-			57
02	986	X	631	-0-	-355	-0-	41	1	590	2	N	-0-			57
03	1054	X	774	-0-	-280	-0-	53	1	721	2	N	-0-			57
04	1020	X	807	-0-	-213	-0-	50	1	757	2	N	-0-			57
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	N	-0-			57
06	900	X	632	-0-	-268	-0-	38	1	594	2	N	-0-			57
07	837	X	700	-0-	-137	-0-	57	1	643	2	N	-0-			57
08	930	X	634	-0-	-296	-0-	61	1	573	2	N	-0-			57
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	104	1	1086	2	N	-0-			57
10	934	X	934	-0-	-0-	-0-	63	1	871	2	N	-0-			57
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	66	1	775	2	N	-0-			57
12	1240	X	630	-0-	-610	-0-	73	1	557	2	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 9,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	676	-0-	-37	-0-	34	1	642	2	N	-0-			47
02	667	X	615	-0-	-52	-0-	39	1	576	2	N	-0-			47
03	651	X	630	-0-	-21	-0-	42	1	588	2	N	-0-			47
04	660	X	539	-0-	-121	-0-	34	1	505	2	N	-0-			47
05	682	X	641	-0-	-41	-0-	41	1	600	2	N	-0-			47
06	660	X	539	-0-	-121	-0-	34	1	505	2	N	-0-			47
07	651	X	650	-0-	-1	-0-	53	1	597	2	N	-0-			47
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	N	-0-			47
09	630	X	613	-0-	-17	-0-	54	1	559	2	N	-0-			47
10	651	X	612	-0-	-39	-0-	41	1	571	2	N	-0-			47
11	660	X	589	-0-	-71	-0-	47	1	542	2	N	-0-			47
12	682	X	587	-0-	-95	-0-	69	1	518	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 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	2759 X	2758	-0-	-1	-0-	141	1	2617	2	N	-0-					80
02	2581 X	2512	-0-	-69	-0-	164	1	2348	2	N	-0-					80
03	2728 X	2574	-0-	-154	-0-	175	1	2399	2	N	-0-					80
04	2670 X	2477	-0-	-193	-0-	152	1	2325	2	N	-0-					80
05	2759 X	2499	-0-	-260	-0-	157	1	2342	2	N	-0-					80
06	2670 X	2180	-0-	-490	-0-	131	1	2049	2	N	-0-					80
07	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	207	1	2332	2	N	-0-					80
08	2573 X	2515	-0-	-58	-0-	240	1	2275	2	N	-0-					80
09	2490 X	2204	-0-	-286	-0-	193	1	2011	2	N	-0-					80
10	2542 X	2325	-0-	-217	-0-	158	1	2167	2	N	-0-					80
11	2460 X	2250	-0-	-210	-0-	177	1	2073	2	N	-0-					80
12	2542 X	2183	-0-	-359	-0-	253	1	1930	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 29,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 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	1581 X	1082	-0-	-499	-0-	55	1	1027	2	N	-0-					109
02	1653 X	1637	-0-	-16	-0-	107	1	1530	2	N	-0-					109
03	1767 X	1424	-0-	-343	-0-	97	1	1327	2	N	-0-					109
04	1710 X	1375	-0-	-335	-0-	84	1	1291	2	N	-0-					109
05	1736 X	1543	-0-	-193	-0-	97	1	1446	2	N	-0-					109
06	1680 X	915	-0-	-765	-0-	55	1	860	2	N	-0-					109
07	1736 X	1538	-0-	-198	-0-	125	1	1412	2	N	1	1	8			109
						1	9									
08	1550 X	1538	-0-	-12	-0-	147	1	1391	2	N	-0-					109
09	1500 X	1309	-0-	-191	-0-	114	1	1195	2	N	-0-					109
10	1550 X	1299	-0-	-251	-0-	88	1	1211	2	N	-0-					109
11	1500 X	1282	-0-	-218	-0-	101	1	1181	2	N	-0-					109
12	1550 X	1325	-0-	-225	-0-	154	1	1171	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 16,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 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	3224 X	3214	-0-	-10	-0-	164	1	3050	2	N	-0-					79
02	3132 X	2988	-0-	-144	-0-	195	1	2793	2	N	-0-					79
03	3348 X	2935	-0-	-413	-0-	199	1	2736	2	N	-0-					79
04	3240 X	2885	-0-	-355	-0-	177	1	2708	2	N	-0-					79
05	3224 X	3097	-0-	-127	-0-	195	1	2902	2	N	-0-					79
06	3120 X	2412	-0-	-708	-0-	145	1	2267	2	N	-0-					79
07	3193 X	3061	-0-	-132	-0-	249	1	2812	2	N	-0-					79
08	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	288	1	2724	2	N	-0-					79
09	3000 X	2811	-0-	-189	-0-	246	1	2565	2	N	-0-					79
10	3100 X	2810	-0-	-290	-0-	191	1	2619	2	N	-0-					79
11	2970 X	2720	-0-	-250	-0-	213	1	2507	2	N	-0-					79
12	3069 X	2650	-0-	-419	-0-	307	1	2343	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 34,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					159
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					159
03	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			N	-0-					159
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					159
05	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					159
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	623	2	12	9	N	11					170
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	714	2	33	9	N	30					200
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	740	2	15	9	N	14					214
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					214
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	729	2	24	9	N	22	194	1			42
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					42
12	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	150	1	2788	2	N	-0-					57
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	179	1	2559	2	N	-0-					57
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	185	1	2533	2	N	-0-					57
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	166	1	2537	2	N	-0-					57
05	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	180	1	2672	2	N	-0-					57
06	2850	X	2121	-0-	-729	-0-	128	1	1993	2	N	-0-					57
07	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	222	1	2511	2	N	-0-					57
08	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	255	1	2409	2	N	-0-					57
09	2760	X	2546	-0-	-214	-0-	222	1	2324	2	N	-0-					57
10	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	170	1	2338	2	N	-0-					57
11	2640	X	2446	-0-	-194	-0-	192	1	2254	2	N	-0-					57
12	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	278	1	2114	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 31,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	236	1	4373	2	N	16	1	8			105
							18	9									
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	277	1	3964	2	N	13					118
							14	9									
03	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	274	1	3755	2	N	19					137
							21	9									
04	4020	X	3996	-0-	-24	-0-	245	1	3738	2	N	12	1	8			148
							13	9									
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	269	1	3994	2	N	17					165
							19	9									
06	4020	X	3266	-0-	-754	-0-	196	1	3053	2	N	15					180
							17	9									
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	342	1	3861	2	N	15					195
							17	9									
08	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	370	1	3504	2	N	15					210
							17	9									
09	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	333	1	3479	2	N	20					230
							22	9									
10	4154	X	3839	-0-	-315	-0-	261	1	3574	2	N	4	191	1			43
							4	9									
11	4020	X	3688	-0-	-332	-0-	289	1	3399	2	N	-0-					43
12	4154	X	3644	-0-	-510	-0-	423	1	3221	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 47,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	168	1	3112	2	N	-0-					80
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	220	1	3141	2	N	-0-					80
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	226	1	3103	2	N	-0-					80
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	199	1	3042	2	N	-0-					80
05	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	213	1	3175	2	N	-0-					80
06	3480	X	2872	-0-	-608	-0-	173	1	2699	2	N	-0-					80
07	3596	X	3208	-0-	-388	-0-	261	1	2947	2	N	-0-					80
08	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	301	1	2845	2	N	-0-					80
09	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	273	1	2853	2	N	-0-					80
10	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	216	1	2956	2	N	-0-					80
11	3090	X	3042	-0-	-48	-0-	239	1	2803	2	N	-0-					80
12	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	327	1	2492	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 37,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

01	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	609	N	424	-0-	-185	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	465	N	66	-0-	-399	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	434	N	182	-0-	-252	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12802	-0-	12802	12802	881	1	11921	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10277	-0-	10277	23079	707	1	9570	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9706	-0-	9706	32785	668	1	9038	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	9597	-0-	9597	42382	660	1	8937	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	9998	-0-	9998	52380	688	1	9310	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	9090	-0-	9090	61470	625	1	8465	2	N	-0-			-0-
07	9393	9180	-0-	-213	61257	632	1	8548	2	N	-0-			-0-
08	9393	9276	-0-	-117	61140	638	1	8638	2	N	-0-			-0-
09	9090	-0-	-0-	-9090	52050					N	-0-			-0-
10	9393	8039	-0-	-1354	50696	553	1	7486	2	N	-0-			-0-
11	9090	8334	-0-	-756	49940	848	1	7486	2	N	-0-			-0-
12	9393	8409	-0-	-984	48956	578	1	7831	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRNETT, INC. 220847
PAN AM. M. FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 262718 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12715 - 12815

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	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-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
03	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
05	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
06	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
07	868 X	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-			-0-
08	868 X	503	-0-	-365	-0-	503	2			N	-0-			-0-
09	840 X	409	-0-	-431	-0-	409	2			N	-0-			-0-
10	837 X	420	-0-	-417	-0-	420	2			N	-0-			-0-
11	810 X	414	-0-	-396	-0-	414	2			N	-0-			-0-
12	744 X	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
UHLIG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 096034 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 5924 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

UHLIG, ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101440 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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_____ 09/12/2013 - PLUGGED 09-12-2013

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

FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 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	503	R	503	-0-	-0-	-0-	473	2	30	9	N	27					158
02	837	R	837	-0-	-0-	-0-	809	2	28	9	N	25	167	1			16
03	620	#	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					16
04	600	#	446	-0-	-154	-0-	444	2	2	9	N	2					18
05	620	#	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					18
06	600	#	412	-0-	-188	-0-	409	2	3	9	N	3					21
07	620	#	327	-0-	-293	-0-	324	2	3	9	N	3					24
08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4					28
09	600	#	259	-0-	-341	-0-	244	2	15	9	N	14					42
10	620	#	173	-0-	-447	-0-	156	2	17	9	N	15					57
11	420	#	106	-0-	-314	-0-	91	2	15	9	N	14					71
12	620	#	356	-0-	-264	-0-	352	2	4	9	N	4					75

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 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	672	R	672	-0-	-0-	-0-	651	2	21	9	N	19					94
02	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1113	2	12	9	N	11					105
03	664	R	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	N	13					118
04	622	R	622	-0-	-0-	-0-	611	2	11	9	N	10					128
05	850	R	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					134
06	569	R	569	-0-	-0-	-0-	562	2	7	9	N	6					140
07	558	#	474	-0-	-84	-0-	446	2	28	9	N	25					165
08	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	136	1			29
09	540	#	428	-0-	-112	-0-	428	2			N	-0-					29
10	558	#	293	-0-	-265	-0-	272	2	21	9	N	19					48
11	540	#	170	-0-	-370	-0-	160	2	10	9	N	9					57
12	625	R	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5					62

TOTAL GAS PROD: 7,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 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	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	222	1	5936	3	N	-0-					-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	284	1	4693	3	N	-0-					-0-
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	537	1	4063	3	N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	139	1	3363	3	N	-0-					-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	469	1	3729	3	N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	266	1	3625	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2112	-0-	-988	-0-	128	1	1984	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	1476	-0-	-1624	-0-	52	1	1424	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	195	1	4160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	147	1	3920	3	N	-0-			-0-
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	188	1	3098	3	N	-0-			-0-
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	357	1	2700	3	N	-0-			-0-
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	156	1	3780	3	N	-0-			-0-
05	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	422	1	3354	3	N	-0-			-0-
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	273	1	3710	3	N	-0-			-0-
07	2790 X	2392	-0-	-398	-0-	145	1	2247	3	N	-0-			-0-
08	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	94	1	2602	3	N	-0-			-0-
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			-0-
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	182	1	3894	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, C. N. WELL #: C 1 RRCID -> 099808 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10306 - 10452

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

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

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

01	2604 X	1852	-0-	-752	-0-	67	1	1785	3	N	-0-			-0-
02	2059 X	1873	-0-	-186	-0-	107	1	1766	3	N	-0-			-0-
03	2201 X	1637	-0-	-564	-0-	191	1	1446	3	N	-0-			-0-
04	1830 X	1122	-0-	-708	-0-	45	1	1077	3	N	-0-			-0-
05	2015 X	744	-0-	-1271	-0-	83	1	661	3	N	-0-			-0-
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	744 N	27	-0-	-717	-0-	1	1	26	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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	35	1	922	3	N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	3	N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	159	1	1204	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	54	1	1296	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	164	1	1302	3	N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	96	1	1302	3	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	943	-0-	-514	-0-	33	1	910	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 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	3100	N	3953	-0-	853	853	143	1	3810	3	N	-0-					5
02	2900	N	4073	-0-	1173	2026	233	1	3840	3	N	-0-					5
03	3100	N	3446	-0-	346	2372	402	1	3044	3	N	-0-					5
04	5659	X	3287	-0-	-2372	-0-	130	1	3157	3	N	-0-					5
05	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	345	1	2746	3	N	-0-					5
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	225	1	3055	3	N	-0-					5
07	2883	X	2191	-0-	-692	-0-	133	1	2058	3	N	-0-					5
08	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	94	1	2606	3	N	-0-					5
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					5
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					5
11	2790	X	2186	-0-	-604	-0-	2186	2			N	-0-					5
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	129	1	2761	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 31,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 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	3224	X	20	-0-	-3204	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	1131	X	29	-0-	-1102	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	X	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	X	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	N	-0-			-0-
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	18	1	58	3	N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	42	1	105	3	N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	48	1	140	3	N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	56	1	174	3	N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	117	1	226	3	N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	182	1	241	3	N	-0-			-0-
08	217 N	97	-0-	-120	-0-	13	1	84	3	N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	434 N	78	-0-	-356	-0-	23	1	55	2	N	-0-			-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	90	1	207	2	N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	157	1	197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
06	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	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	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 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	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	608	1	2634	3	N	-0-					-0-
02	2755 X	2702	-0-	-53	-0-	624	1	2078	3	N	-0-					-0-
03	3534 X	2537	-0-	-997	-0-	729	1	1808	3	N	-0-					-0-
04	3420 X	3028	-0-	-392	-0-	765	1	2263	3	N	-0-					-0-
05	3534 X	2397	-0-	-1137	-0-	587	1	1810	3	N	-0-					-0-
06	3150 X	2830	-0-	-320	-0-	964	1	1866	3	N	-0-					-0-
07	2883 X	1506	-0-	-1377	-0-	649	1	857	3	N	-0-					-0-
08	3131 X	3040	-0-	-91	-0-	393	1	2647	3	N	-0-					-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	2914 X	678	-0-	-2236	-0-	203	1	475	2	N	-0-					-0-
11	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	1128	1	2569	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	2650	-0-	-388	-0-	1174	1	1476	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	63	1	274	3	N	-0-					-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	68	1	226	3	N	-0-					-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	93	1	230	3	N	-0-					-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	79	1	233	3	N	-0-					-0-
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	59	1	183	3	N	-0-					-0-
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	93	1	179	3	N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	54	1	71	3	N	-0-					-0-
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	19	-0-	-105	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
11	180 N	46	-0-	-134	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	3	N	-0-					68
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	15	1	48	3	N	-0-					68
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	24	1	61	3	N	-0-	44	1			24
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	50	1	147	3	N	38	49	1			13
						42	9									
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	55	1	170	3	N	-0-					13
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	65	1	125	3	N	-0-					13
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	43	1	56	3	N	-0-					13
08	217 N	100	-0-	-117	-0-	13	1	87	3	N	-0-					13
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					13
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	22	1	50	2	N	-0-					13
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	N	-0-					13
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1058	-0-	-1174	-0-	38	1	1020	3	N	-0-			-0-
02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	55	1	902	3	N	-0-			-0-
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	126	1	950	3	N	-0-			-0-
04	1020 X	586	-0-	-434	-0-	23	1	563	3	N	-0-			-0-
05	1054 X	580	-0-	-474	-0-	65	1	515	3	N	-0-			-0-
06	1050 X	600	-0-	-450	-0-	41	1	559	3	N	-0-			-0-
07	1085 X	704	-0-	-381	-0-	43	1	661	3	N	-0-			-0-
08	1085 X	404	-0-	-681	-0-	14	1	390	3	N	-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	713 X	261	-0-	-452	-0-	237	1	24	2	N	-0-			-0-
11	690 X	344	-0-	-346	-0-	344	2			N	-0-			-0-
12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	N	-0-			-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	48	1	366	3	N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	56	1	1545	3	N	-0-			-0-
09	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-			-0-
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1944	1	192	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	846	-0-	-714	-0-	846	2			N	-0-			-0-
12	2697 N	947	-0-	-1750	-0-	42	1	905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

01	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	221	1	5903	3	N	-0-			-0-
02	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	328	1	5426	3	N	-0-			-0-
03	4867 X	4741	-0-	-126	-0-	553	1	4188	3	N	-0-			-0-
04	5940 X	4092	-0-	-1848	-0-	162	1	3930	3	N	-0-			-0-
05	6138 X	4084	-0-	-2054	-0-	456	1	3628	3	N	-0-			-0-
06	5940 X	5103	-0-	-837	-0-	349	1	4754	3	N	-0-			-0-
07	INC G-10	3014	-0-	3014	3014	183	1	2831	3	N	-0-			-0-
08	INC G-10	2015	-0-	2015	5029	71	1	1944	3	N	-0-			-0-
09	5029 X	-0-	-0-	-5029	-0-					N	-0-			-0-
10	68 X	68	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	N	-0-			-0-
11	5100 X	1527	-0-	-3573	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	181	1	3860	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 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-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

01	306	R	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	N	-0-					40
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					40
03	422	R	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	3	N	-0-					40
04	300	#	124	-0-	-176	-0-	5	1	119	3	N	-0-					40
05	310	#	129	-0-	-181	-0-	14	1	115	3	N	-0-					40
06	420	#	292	-0-	-128	-0-	20	1	272	3	N	-0-					40
07	434	#	15	-0-	-419	-0-	1	1	14	3	N	-0-					40
08	434	#	38	-0-	-396	-0-	1	1	37	3	N	-0-					40
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
10	310	#	15	-0-	-295	-0-	14	1	1	3	N	-0-					40
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (WILCOX 4100) //CONT.// 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
TEXAS LONE STAR PETROLEUM CORP. 846644
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 247062 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4110 - 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	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	1	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-

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

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LOIN ENERGY CORPORATION 506069
BELLOWS WELL #: 1 RRCID -> 249639 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6872 - 6938

01	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-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833
COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	27	1	714	3	N	-0-					8
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	43	1	715	3	N	-0-					8
03	744 N	548	-0-	-196	-0-	62	1	473	3	N	12	20	1			-0-
						13	9									
04	720 N	429	-0-	-291	-0-	17	1	412	3	N	-0-					-0-
05	806 N	315	-0-	-491	-0-	35	1	280	3	N	-0-					-0-
06	540 N	327	-0-	-213	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
08	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270135 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 2240 PERF. N/A

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

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1197	-0-	-384	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	831	-0-	-1091	-0-	831	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
11	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS "63" WELL #: 1 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

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	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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1259	-0-	-601	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1416	-0-	-196	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1202	-0-	-298	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
10	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

01	1178 N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1067	-0-	-762	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS "62" WELL #: 1 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	671	-0-	-352	-0-	671	2		N	-0-			-0-
04	720 N	555	-0-	-165	-0-	555	2		N	-0-			-0-
05	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2		N	-0-			-0-
06	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	2		N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
08	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2		N	-0-			-0-
09	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	2		N	-0-			-0-
10	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	2		N	-0-			-0-
11	600 N	398	-0-	-202	-0-	398	2		N	-0-			-0-
12	620 N	392	-0-	-228	-0-	392	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS "63" WELL #: 3 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	341 N	164	-0-	-177	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS "63" WELL #: 4 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53	-0-	-164	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3377	-0-	277	277	3377	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3483	-0-	483	760	3483	2		N	-0-			-0-
07	2961 N	2201	-0-	-760	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
08	2201 X	1842	-0-	-359	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
11	2130 X	1930	-0-	-200	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	1928	-0-	-273	-0-	1928	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-1522	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	1334 X	-0-	-0-	-1334	-0-				N	-0-			-0-
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
04	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	84	-0-	-1536	-0-	84	2		N	-0-			-0-
07	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
08	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1584	-0-	-36	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
12	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	145				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	178	-0-	178	323	178	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2244	-0-	2244	2567	2244	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	686	-0-	686	3253	686	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1196	-0-	1196	4449	1196	2		N	-0-			-0-
06	6525 X	2076	-0-	-4449	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
07	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
10	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	1270	-0-	-890	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1776	-0-	-456	-0-	1776	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	X	720	-0-	-814	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3909	-0-	809	809	3909	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3356	-0-	256	1065	3356	2			N	-0-					-0-
09	2900	N	1835	-0-	-1065	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1389	-0-	-905	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	303	-0-	-1917	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	631	-0-	-1663	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 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	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	174	N	28	-0-	-146	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	837	N	27	-0-	-810	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	496	N	96	-0-	-400	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	289	-0-	-238	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	570	N	245	-0-	-325	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 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	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	4030	X	825	-0-	-3205	-0-	825	2		N	-0-			-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		N	-0-			-0-
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2		N	-0-			-0-
10	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
11	5460	X	4705	-0-	-755	-0-	4705	2		N	-0-			-0-
12	5921	X	4816	-0-	-1105	-0-	4816	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

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	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-

WITTENBURG "17" WELL #: 1A RRCID -> 254728 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 2695 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	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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1720	-0-	-760	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	763	-0-	-767	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	482	-0-	-727	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	421	-0-	-1229	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 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	2201	N	1215	-0-	-986	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1797	-0-	-435	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1605	-0-	-135	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1129	-0-	-491	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	905	-0-	-445	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 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	0	W	518	-0-	518	5405	518	2			N	-0-					-0-
02	0	W	57	-0-	57	5462	57	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1447	-0-	1447	6909	1447	2			N	-0-					-0-
04	0	W	2856	-0-	2856	9765	2856	2			N	-0-					-0-
05	0	W	2573	-0-	2573	12338	2573	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1945	-0-	1945	14283	1945	2			N	-0-					-0-
07	0	W	3141	-0-	3141	17424	3141	2			N	-0-					-0-
08	0	W	4647	-0-	4647	22071	4647	2			N	-0-					-0-
09	28030	X	5959	-0-	-22071	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	6417	-0-	-93	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	4580	-0-	-1720	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4673	-0-	-1837	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	547	-0-	547	547	547	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	1213	-0-	1213	1760	1213	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	2035	-0-	2035	3795	2035	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	2535	-0-	2535	6330	2535	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	2856	-0-	2856	9186	2856	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	2942	-0-	2942	12128	2942	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	2710	-0-	2710	14838	2710	2		N	-0-			-0-
09	17481 X	2643	-0-	-14838	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
10	3162 X	2551	-0-	-611	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
11	3060 X	2126	-0-	-934	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	2045	-0-	-1117	-0-	2045	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

01	T. A.	807	-0-	807	1052	807	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	1515	-0-	1515	2567	1515	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	2065	-0-	2065	4632	2065	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	2612	-0-	2612	7244	2612	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	3668	-0-	3668	10912	3668	2		N	-0-			-0-
06	0 W	4217	-0-	4217	15129	4217	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	4320	-0-	4320	19449	4320	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	4045	-0-	4045	23494	4045	2		N	-0-			-0-
09	26587 X	3093	-0-	-23494	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
10	4464 X	3195	-0-	-1269	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	2797	-0-	-1523	-0-	2797	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	1883	-0-	-2581	-0-	1883	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2563 - 3823

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	201	-0-	201	201	201	2		N	-0-			-0-
08	0	1154	-0-	1154	1355	1154	2		N	-0-			-0-
09	0	707	-0-	707	2062	707	2		N	-0-			-0-
10	0	289	-0-	289	2351	289	2		N	-0-			-0-
11	0	217	-0-	217	2568	217	2		N	-0-			-0-
12	SHUT IN	11	-0-	11	2579	11	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

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

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

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
05	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

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

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

01	1023 #	505	-0-	-518	-0-	499	2	6	9	N	5					214
02	957 #	801	-0-	-156	-0-	790	2	11	9	N	10					224
03	961 #	726	-0-	-235	-0-	720	2	6	9	N	5					229
04	930 #	609	-0-	-321	-0-	605	2	4	9	N	4					233
05	868 #	653	-0-	-215	-0-	653	2			N	-0-					233
06	840 #	262	-0-	-578	-0-	262	2			N	-0-					233
07	868 #	320	-0-	-548	-0-	307	2	13	9	N	12					245
08	713 #	426	-0-	-287	-0-	420	2	6	9	N	5	181	1			69
09	708 R	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					72
10	740 R	740	-0-	-0-	-0-	690	2	50	9	N	45					117
11	908 R	908	-0-	-0-	-0-	850	2	58	9	N	53					170
12	917 R	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	N	17					187

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

COUSINS (SLICK-WILCOX) //CONT.// 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. //CONT.// 729060
COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

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-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

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

CROSS "S" RANCH (SAN MIGUEL) 21865 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
CROSS "S" RANCH SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 130408 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4099 - 4101

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/22/2013

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

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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_____ 08/21/1996

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

DALE ALLEN (OLMOS) 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL, EWING -9- WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DALE ALLEN (OLMOS) //CONT.// 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. //CONT.// 013831
HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

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

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

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

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

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

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 LONE STAR PETROLEUM CORP. 846644
MILES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 198141 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7125 - 7176

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/24/2012 - PLUGGED 10/24/12

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

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

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

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

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	-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	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-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	403 N	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299

WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 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-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

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

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

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT			-0-

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

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 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-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

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

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

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

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

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

01	620 #	394	-0-	-226	-0-	394	2		N	-0-			-0-
02	551 #	365	-0-	-186	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03	558 #	415	-0-	-143	-0-	415	2		N	-0-			-0-
04	510 #	427	-0-	-83	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05	465 #	402	-0-	-63	-0-	402	2		N	-0-			-0-
06	390 #	354	-0-	-36	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	434 #	317	-0-	-117	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	434 #	236	-0-	-198	-0-	236	2		N	-0-			-0-
09	420 #	242	-0-	-178	-0-	242	2		N	-0-			-0-
10	403 #	287	-0-	-116	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	360 #	202	-0-	-158	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

01	794 S	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
02	870 S	639	-0-	-231	-0-	639	2		N	-0-			-0-
03	434 S	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	780 S	102	-0-	-678	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	682 S	246	-0-	-436	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	390 S	112	-0-	-278	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	93 S	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	521 S	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
09	120 S	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	62 S	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	510 S	360	-0-	-150	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	367 S	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) //CONT.// 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. //CONT.// 135319
FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-315	-0-	336	2			N	-0-					93
02	696	N	462	-0-	-234	-0-	462	2			N	-0-					93
03	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					93
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					93
05	496	N	291	-0-	-205	-0-	291	2			N	-0-					93
06	390	N	160	-0-	-230	-0-	160	2			N	-0-	93	7			-0-
07	558	N	165	-0-	-393	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4062	2	1	9	N	1					30
02	4147	X	2579	-0-	-1568	-0-	2557	2	22	9	N	20					50
03	4433	X	1873	-0-	-2560	-0-	1873	2			N	-0-					50
04	4290	X	2845	-0-	-1445	-0-	2814	2	31	9	N	28	54	1			24
05	4061	X	1809	-0-	-2252	-0-	1807	2	2	9	N	2					26
06	3930	X	1589	-0-	-2341	-0-	1587	2	2	9	N	2					28
07	2945	X	2201	-0-	-744	-0-	2201	2			N	-0-					28
08	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	2708	2	19	9	N	17					45
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					45
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					45
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					45
12	3596	X	3135	-0-	-461	-0-	3087	2	48	9	N	44					89

TOTAL GAS PROD: 33,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 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-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 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	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
10	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 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	1984	X	1221	-0-	-763	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	X	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	1779	-0-	1779	1779	1779	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1779				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1779				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ASHER RESOURCES 034241
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

01	18166 X	10365	-0-	-7801	-0-	10365	2		N	-0-			67
02	14558 X	10345	-0-	-4213	-0-	10345	2		N	-0-			67
03	15562 X	10468	-0-	-5094	-0-	10468	2		N	-0-			67
04	10020 X	7814	-0-	-2206	-0-	7814	2		N	-0-			67
05	11067 X	3778	-0-	-7289	-0-	3778	2		N	-0-			67
06	10710 X	4896	-0-	-5814	-0-	4896	2		N	-0-			67
07	11067 X	4594	-0-	-6473	-0-	4594	2		N	-0-			67
08	10478 X	5607	-0-	-4871	-0-	5607	2		N	-0-			67
09	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-				N	-0-			67
10	5053 X	4145	-0-	-908	-0-	4145	2		N	-0-			67
11	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2		N	-0-			67
12	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2		N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 82,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

01	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11111	2	63	9	N	57	96	1			86
02	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10224	2	160	9	N	145	129	1			102
03	11098 X	10503	-0-	-595	-0-	10503	2			N	-0-					102
04	10740 X	10092	-0-	-648	-0-	10070	2	22	9	N	20	65	1			57
05	11098 X	10102	-0-	-996	-0-	10092	2	10	9	N	9					66
06	10740 X	9571	-0-	-1169	-0-	9571	2			N	-0-					66
07	INC G-10	6100	-0-	6100	6100	6100	2			N	-0-	66	1			-0-
08	INC G-10	9991	-0-	9991	16091	9991	2			N	-0-					-0-
09	16091 X	-0-	-0-	-16091	-0-					N	-0-					-0-
10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
11	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
12	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-	10	1			-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1221	-0-	-519	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1085	-0-	-865	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 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	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	14201	2	45	9	N	41	79	1	2	8	67
02	15021 X	15021	-0-	-0-	-0-	15008	2	13	9	N	12	45	1			34
03	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14808	2	11	9	N	10					44
04	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	13079	2	22	9	N	20	36	1			28
05	15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	15098	2	9	9	N	8					36
06	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	16249	2			N	-0-					36
07	16182 X	8927	-0-	-7255	-0-	8927	2			N	-0-	4	1			32
08	15748 X	6951	-0-	-8797	-0-	6951	2			N	-0-					32
09	15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-					N	-0-					32
10	16182 X	12013	-0-	-4169	-0-	11944	2	69	9	N	63					95
11	15660 X	15426	-0-	-234	-0-	15384	2	42	9	N	38					133
12	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12945	2	34	9	N	31					164

TOTAL GAS PROD: 144,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

01	51904 X	51904	-0-	-0-	-0-	51904	2			N	-0-					-0-
02	47420 X	47420	-0-	-0-	-0-	47407	2	13	9	N	12	7	1			5
03	54250 X	47051	-0-	-7199	-0-	47039	2	12	9	N	11					16
04	52500 X	48365	-0-	-4135	-0-	48277	2	88	9	N	80	52	1			44
05	54250 X	43648	-0-	-10602	-0-	43648	2			N	-0-					44
06	52500 X	45448	-0-	-7052	-0-	45426	2	22	9	N	20					64
07	51615 X	29632	-0-	-21983	-0-	29628	2	4	9	N	4					68
08	51615 X	48329	-0-	-3286	-0-	48329	2			N	-0-					68
09	49950 X	-0-	-0-	-49950	-0-					N	-0-					68
10	49073 X	27589	-0-	-21484	-0-	27589	2			N	-0-					68
11	48810 X	46774	-0-	-2036	-0-	46771	2	3	9	N	3					71
12	51975 X	51975	-0-	-0-	-0-	51941	2	34	9	N	31					102

TOTAL GAS PROD: 488,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	3808	-0-	-1431	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	3421	-0-	-1649	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	3641	-0-	-1598	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	4152	-0-	-378	-0-	4130	2	22	9	N	20					20
07	4092 X	2902	-0-	-1190	-0-	2896	2	6	9	N	5					25
08	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5738	2	4	9	N	4					29
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					29
10	4495 X	4276	-0-	-219	-0-	4276	2			N	-0-					29
11	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					29
12	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 46,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

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

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14622 X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
02	12948 X	12948	-0-	-0-	-0-	12948	2			N	-0-					-0-
03	14012 X	11680	-0-	-2332	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
04	13560 X	11158	-0-	-2402	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
05	14012 X	11436	-0-	-2576	-0-	11435	2	1	9	N	1					1
06	13560 X	11610	-0-	-1950	-0-	11500	2	110	9	N	100					101
07	14291 X	8287	-0-	-6004	-0-	8287	2			N	-0-	101	1			-0-
08	12245 X	12027	-0-	-218	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
09	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-					-0-
10	12524 X	9324	-0-	-3200	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
11	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
12	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	14533	2	2	9	N	2					2

TOTAL GAS PROD: 133,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 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	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	791	-0-	-469	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	916	-0-	-314	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	837 N	241	-0-	-596	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	789	2			N	-0-					-0-
02	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5354	2	31	9	N	28	13	1	5	8	10
03	3100 N	14706	-0-	11606	11606	14684	2	22	9	N	20					30
04	3000 N	22901	-0-	19901	31507	22901	2			N	-0-	30	1			-0-
05	51444 X	19937	-0-	-31507	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
06	18483 X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
07	23777 X	11297	-0-	-12480	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
08	23777 X	19539	-0-	-4238	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
09	23010 X	-0-	-0-	-23010	-0-					N	-0-					-0-
10	20770 X	11302	-0-	-9468	-0-	11301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19740 X	17218	-0-	-2522	-0-	17215	2	3	9	N	3					3
12	19530 X	17688	-0-	-1842	-0-	17653	2	35	9	N	32					35

TOTAL GAS PROD: 159,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 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	15164 X	15164	-0-	-0-	-0-	626	1	14528	3	N	9			123
						10	9							
02	13688 X	13050	-0-	-638	-0-	586	1	12457	3	N	6			129
						7	9							
03	16430 X	14755	-0-	-1675	-0-	626	1	14127	3	N	2			131
						2	9							
04	15900 X	14182	-0-	-1718	-0-	606	1	13574	3	N	2			133
						2	9							
05	16430 X	13548	-0-	-2882	-0-	626	1	12918	3	N	4			137
						4	9							
06	14670 X	14009	-0-	-661	-0-	606	1	13397	3	N	5			142
						6	9							
07	14756 X	8592	-0-	-6164	-0-	626	1	7964	3	N	2			144
						2	9							
08	14987 X	14987	-0-	-0-	-0-	626	1	14354	3	N	6			150
						7	9							
09	14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-					N	-0-			150
10	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-			150
11	14490 X	11233	-0-	-3257	-0-	606	1	10626	3	N	1			151
						1	9							
12	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	626	1	15726	3	N	8			159
						9	9							

TOTAL GAS PROD: 135,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
03	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
04	1650 N	1295	-0-	-355	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
05	1705 N	813	-0-	-892	-0-	813	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	947	-0-	-463	-0-	947	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	740	-0-	-593	-0-	740	2			N	-0-			-0-
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-
12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B DENY	-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-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
07	P&A COND	-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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

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

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

01	2046	X	118	-0-	-1928	-0-	118	2	Y	-0-			42
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2	Y	-0-			42
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2	Y	-0-			42
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2	Y	-0-			42
05	4650	X	747	-0-	-3903	-0-	747	2	Y	-0-			42
06	4500	X	753	-0-	-3747	-0-	753	2	Y	-0-			42
07	5890	X	1054	-0-	-4836	-0-	1054	2	Y	-0-			42
08	5890	X	1836	-0-	-4054	-0-	1836	2	Y	-0-			42
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-			42
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			42
11	1770	X	1430	-0-	-340	-0-	1430	2	Y	-0-			42
12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 27,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

01	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2	N	-0-			-0-
02	6699	X	3240	-0-	-3459	-0-	3240	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	2783	-0-	-6517	-0-	2783	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	2401	-0-	-6599	-0-	2401	2	N	-0-			-0-
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2	N	-0-			-0-
06	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2	N	-0-			-0-
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	8160	-0-	-1140	-0-	8160	2	N	-0-			-0-
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-			N	-0-			-0-
10	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-			-0-
11	9000	X	7076	-0-	-1924	-0-	7076	2	N	-0-			-0-
12	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR SWD WELL #: 1 RRCID -> 165053 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6470 - 6490

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

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

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

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

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	261	-0-	-80	-0-	15	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	79	-0-	-191	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	122	-0-	-118	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	126	-0-	-153	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					20
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-	20	1			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	15	1	96	2	N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	186 N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	76	1	1488	2	Y	5					22
						6	9									
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	113	1	2242	2	Y	20	28	1			14
						22	9									
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	111	1	2080	2	Y	9	14	1			9
						10	9									
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	126	1	2044	2	Y	11	14	1			6
						12	9									
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	100	1	1682	2	Y	10					16
						11	9									
06	2100 N	1825	-0-	-275	-0-	111	1	1708	2	Y	5					21
						6	9									
07	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	110	1	1693	2	Y	6	15	1			12
						7	9									
08	2000 N	740	-0-	-1260	550	102	1	636	2	Y	2	10	1			4
						2	9									
09	550 N	-0-	-0-	-550	-0-					Y	-0-					4
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	82	1	1182	2	Y	1					5
						1	9									
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	72	1	1295	2	Y	17					22
						19	9									
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	82	1	1366	2	Y	8	15	1			15
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	932	2	Y	4					13
							4	9									
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	851	2	Y	15	21	1			7
							17	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	871	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	47	1	765	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	Y	8					8
							9	9									
06	900	N	746	-0-	-154	-0-	45	1	695	2	Y	5					13
							6	9									
07	DLQ G-10		753	-0-	753	753	46	1	704	2	Y	3	11	1			5
							3	9									
08	1111	N	358	-0-	-753	-0-	49	1	306	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	630	2	Y	1					1
							1	9									
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	957	2	Y	13					14
							14	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	52	1	869	2	Y	5	11	1			8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	528	2	N	3					8
							3	9									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	28	1	93	2	N	9	13	1			4
							10	9									
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	30	1	481	2	N	5	6	1			1
							6	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	4					5
							4	9									
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	33	1	511	2	N	3					8
							3	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	32	1	490	2	N	1	6	1			3
							1	9									
08	465	N	243	-0-	-222	-0-	33	1	209	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	31	1	451	2	N	1					1
							1	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	7					8
							8	9									
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	N	3	6	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3534	-0-	-0-	-0-	170	1	3333	2	N	28					126
						31	9									
02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	145	1	2869	2	N	37					163
						41	9									
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	171	1	3195	2	N	-0-					163
04	3420 X	2620	-0-	-800	-0-	151	1	2458	2	N	10					173
						11	9									
05	3534 X	3227	-0-	-307	-0-	182	1	3043	2	N	2					175
						2	9									
06	3420 X	3286	-0-	-134	-0-	201	1	3085	2	N	-0-					175
07	3379 X	2919	-0-	-460	-0-	178	1	2738	2	N	3	134	1			44
						3	9									
08	3379 X	1411	-0-	-1968	-0-	194	1	1217	2	N	-0-					44
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					44
10	3410 X	2924	-0-	-486	-0-	190	1	2734	2	N	-0-					44
11	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	190	1	3398	2	N	-0-					44
12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	228	1	3805	2	N	11					55
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 33,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HARLAN, R. K. WELL #: 4 RRCID -> 074309 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2012 - PLUGGED 01/31/12

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

HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

01	3286 X	3107	-0-	-179	-0-	150	1	2957	2	N	-0-					-0-
02	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	125	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	157	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	2669	-0-	-661	-0-	155	1	2514	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	2303	-0-	-1138	-0-	130	1	2173	2	N	-0-					-0-
06	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	198	1	3040	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2751	-0-	-349	-0-	168	1	2583	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	886	-0-	-2214	-0-	122	1	764	2	N	-0-					-0-
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	3348 X	2533	-0-	-815	-0-	165	1	2368	2	N	-0-					-0-
11	3240 X	3021	-0-	-219	-0-	160	1	2861	2	N	-0-					-0-
12	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	189	1	3146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					3
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	2	4	1			1
							2	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	1					1
							1	9									
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	106	2	N	1					2
							1	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	2	N	-0-	1	1			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	2					2
							2	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

01	2263	X	1860	-0-	-403	-0-	90	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	N	-0-					-0-
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	91	1	1699	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1635	-0-	-615	-0-	95	1	1540	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1575	-0-	-750	-0-	89	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1656	-0-	-264	-0-	101	1	1555	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1860	-0-	-124	-0-	114	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	905	-0-	-893	-0-	125	1	780	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	134	1	1925	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1762	-0-	-38	-0-	93	1	1669	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1598	-0-	-262	-0-	90	1	1508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 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	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	97	1	1904	2	N	-0-					28
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	N	-0-					28
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	73	1	1353	2	N	-0-					28
04	1950	N	1258	-0-	-692	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					28
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	-0-					28
06	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					28
07	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	70	1	1069	2	N	-0-					28
08	1240	N	438	-0-	-802	-0-	60	1	378	2	N	-0-					28
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					28
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	77	1	1109	2	N	-0-					28
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	2	N	10					38
							11	9									
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	2	N	5					43
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

01	620	X	423	-0-	-197	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	39	1	763	2	N	-0-					-0-
03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	31	1	573	2	N	-0-					-0-
04	630	X	538	-0-	-92	-0-	31	1	507	2	N	-0-					-0-
05	651	X	484	-0-	-167	-0-	27	1	457	2	N	-0-					-0-
06	840	X	396	-0-	-444	-0-	24	1	372	2	N	-0-					-0-
07	868	X	665	-0-	-203	-0-	41	1	624	2	N	-0-					-0-
08	589	X	338	-0-	-251	-0-	47	1	291	2	N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	486	-0-	-165	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
11	630	X	284	-0-	-346	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-
12	651	X	519	-0-	-132	-0-	29	1	490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

01	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	424	1	8332	2	N	-0-					131
02	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	358	1	7084	2	N	-0-					131
03	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	396	1	7393	2	N	-0-					131
04	8040	X	5991	-0-	-2049	-0-	348	1	5643	2	N	-0-					131
05	8308	X	6524	-0-	-1784	-0-	367	1	6157	2	N	-0-					131
06	8040	X	6200	-0-	-1840	-0-	380	1	5820	2	N	-0-					131
07	DLQ	G-10	5725	-0-	5725	5725	350	1	5375	2	N	-0-					131
08	7258	X	1533	-0-	-5725	-0-	211	1	1322	2	N	-0-					131
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	354	1	5092	2	N	-0-					131
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	447	1	8013	2	N	49					180
							54	9									
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	445	1	7409	2	N	18					198
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 71,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	815	2	N	8					48
							9	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	784	2	N	11					59
							12	9									
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	N	-0-					59
04	840	N	554	-0-	-286	-0-	32	1	519	2	N	3					62
							3	9									
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	N	1					63
							1	9									
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	42	1	646	2	N	-0-					63
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1	645	2	N	-0-	40	1			23
08	682	N	329	-0-	-353	-0-	45	1	284	2	N	-0-					23
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					23
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	2	N	-0-					23
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	N	-0-					23
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	N	3					26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 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	2387	X	2015	-0-	-372	-0-	97	1	1909	2	N	8					29
							9	9									
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	116	1	2293	2	N	29	41	1			17
							32	9									
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	120	1	2241	2	N	13	20	1			10
							14	9									
04	2460	X	1941	-0-	-519	-0-	112	1	1811	2	N	16	21	1			5
							18	9									
05	2542	X	1746	-0-	-796	-0-	97	1	1634	2	N	14					19
							15	9									
06	2520	X	1686	-0-	-834	-0-	103	1	1573	2	N	9					28
							10	9									
07	2604	X	1940	-0-	-664	-0-	118	1	1814	2	N	7	21	1			14
							8	9									
08	2387	X	1094	-0-	-1293	-0-	150	1	941	2	N	3	14	1			3
							3	9									
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					3
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	128	1	1836	2	N	2					5
							2	9									
11	1890	X	1829	-0-	-61	-0-	95	1	1708	2	N	24					29
							26	9									
12	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	99	1	1658	2	N	10	21	1			18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 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	1178	X	982	-0-	-196	-0-	47	1	929	2	N	5					18
							6	9									
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1589	2	N	19	27	1			10
							21	9									
03	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1038	2	N	8	13	1			5
							9	9									
04	990	X	801	-0-	-189	-0-	46	1	744	2	N	10	13	1			2
							11	9									
05	1023	X	715	-0-	-308	-0-	40	1	665	2	N	9					11
							10	9									
06	1740	X	698	-0-	-1042	-0-	42	1	649	2	N	6					17
							7	9									
07	1798	X	685	-0-	-1113	-0-	42	1	637	2	N	5	14	1			8
							6	9									
08	1116	X	425	-0-	-691	-0-	58	1	364	2	N	3	10	1			1
							3	9									
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					1
10	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	39	1	1836	2	N	1					2
							1	9									
11	813	X	813	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	N	16					18
							18	9									
12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	N	7	14	1			11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 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	3720	X	1737	-0-	-1983	-0-	84	1	1642	2	N	10					33
							11	9									
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	104	1	2056	2	N	35	50	1			18
							39	9									
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	122	1	2268	2	N	16	25	1			9
							18	9									
04	2460	X	1892	-0-	-568	-0-	108	1	1762	2	N	20	25	1			4
							22	9									
05	2542	X	1838	-0-	-704	-0-	102	1	1717	2	N	17					21
							19	9									
06	2340	X	1259	-0-	-1081	-0-	76	1	1171	2	N	11					32
							12	9									
07	2418	X	1255	-0-	-1163	-0-	76	1	1170	2	N	8	25	1			15
							9	9									
08	2418	X	789	-0-	-1629	-0-	108	1	677	2	N	4	18	1			1
							4	9									
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					1
10	1829	X	1694	-0-	-135	-0-	110	1	1581	2	N	3					4
							3	9									
11	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	81	1	1443	2	N	29					33
							32	9									
12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	99	1	1653	2	N	13	26	1			20
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 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	4929 X	197	-0-	-4732	-0-	9	1	179	2	N	8					58
						9	9									
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	236	1	4679	2	N	32	45	1			45
						35	9									
03	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	314	1	5860	2	N	15	23	1			37
						17	9									
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	308	1	5007	2	N	18	23	1			32
						20	9									
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	288	1	4819	2	N	16					48
						18	9									
06	4770 X	4681	-0-	-89	-0-	286	1	4384	2	N	10					58
						11	9									
07	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	311	1	4768	2	N	7	23	1			42
						8	9									
08	4929 X	2641	-0-	-2288	-0-	363	1	2274	2	N	4	16	1			30
						4	9									
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					30
10	4929 X	2693	-0-	-2236	-0-	175	1	2516	2	N	2					32
						2	9									
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	266	1	4770	2	N	27					59
						30	9									
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	310	1	5159	2	N	11	23	1			47
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 47,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

01	2480 X	825	-0-	-1655	-0-	40	1	785	2	N	-0-					-0-
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	154	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	97	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	1680 X	1276	-0-	-404	-0-	74	1	1202	2	N	-0-					-0-
05	1736 X	1487	-0-	-249	-0-	84	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	2093	-0-	-1237	-0-	128	1	1965	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	2398	-0-	-1043	-0-	147	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	1922 X	1080	-0-	-842	-0-	149	1	931	2	N	-0-					-0-
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2387 X	1665	-0-	-722	-0-	108	1	1557	2	N	-0-					-0-
11	2310 X	1661	-0-	-649	-0-	88	1	1573	2	N	-0-					-0-
12	2387 X	1837	-0-	-550	-0-	104	1	1733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	109	1	2146	2	N	-0-					124
02	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	2	N	-0-					124
03	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	108	1	2011	2	N	-0-					124
04	5130 X	1662	-0-	-3468	-0-	96	1	1566	2	N	-0-					124
05	5301 X	1689	-0-	-3612	-0-	95	1	1594	2	N	-0-					124
06	2190 X	1653	-0-	-537	-0-	101	1	1552	2	N	-0-					124
07	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	119	1	1833	2	N	-0-					124
08	2108 X	639	-0-	-1469	-0-	88	1	551	2	N	-0-					124
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					124
10	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					124
11	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	105	1	1873	2	N	35					159
						39	9									
12	1953 X	1933	-0-	-20	-0-	109	1	1824	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 19,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1393	-0-	-1211	-0-	67	1	1320	2	N	5					29
						6	9									
02	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	156	1	3081	2	N	21	30	1			20
						23	9									
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	146	1	2716	2	N	10	15	1			15
						11	9									
04	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	132	1	2142	2	N	12	15	1			12
						13	9									
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	115	1	1929	2	N	10					22
						11	9									
06	3360 X	1622	-0-	-1738	-0-	99	1	1515	2	N	7					29
						8	9									
07	3472 X	1393	-0-	-2079	-0-	85	1	1304	2	N	4	15	1			18
						4	9									
08	2883 X	839	-0-	-2044	-0-	115	1	721	2	N	3	11	1			10
						3	9									
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					10
10	2046 X	1318	-0-	-728	-0-	86	1	1230	2	N	2					12
						2	9									
11	1620 X	1127	-0-	-493	-0-	59	1	1049	2	N	17					29
						19	9									
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	79	1	1320	2	N	8	16	1			21
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 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	586	X	586	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	N	6					20
							7	9									
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	261	1	5173	2	N	24	34	1			10
							26	9									
03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	209	1	3909	2	N	11	17	1			4
							12	9									
04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	169	1	2739	2	N	14	17	1			1
							15	9									
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	139	1	2327	2	N	11					12
							12	9									
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	130	1	1986	2	N	8					20
							9	9									
07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	175	1	2688	2	N	5	17	1			8
							6	9									
08	2077	X	1253	-0-	-824	-0-	172	1	1077	2	N	4	12	1			-0-
							4	9									
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	1421	-0-	-656	-0-	92	1	1327	2	N	2					2
							2	9									
11	2010	X	1664	-0-	-346	-0-	87	1	1555	2	N	20					22
							22	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	2	N	8	17	1			13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

01	3534	X	3505	-0-	-29	-0-	170	1	3335	2	N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	211	1	4174	2	N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	190	1	3539	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2115	-0-	-1275	-0-	123	1	1992	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	172	1	2889	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2801	-0-	-1729	-0-	172	1	2629	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3379	-0-	-1302	-0-	207	1	3172	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	1636	-0-	-2084	-0-	225	1	1411	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	222	1	3185	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	170	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	159	1	2654	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	201	1	3941	2	N	-0-					-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	212	1	4200	2	N	-0-					-0-
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	220	1	4101	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3668	-0-	-352	-0-	213	1	3455	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3520	-0-	-634	-0-	198	1	3322	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3368	-0-	-1192	-0-	206	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3302	-0-	-1410	-0-	202	1	3100	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	1446	-0-	-2863	-0-	199	1	1247	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	228	1	3281	2	N	-0-					-0-
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	184	1	3297	2	N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	130	1	3509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 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	2852	X	2296	-0-	-556	-0-	111	1	2185	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2668	X	2457	-0-	-211	-0-	117	1	2327	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	131	1	2444	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	3180	X	2450	-0-	-730	-0-	142	1	2304	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	3286	X	2184	-0-	-1102	-0-	123	1	2057	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2550	X	2028	-0-	-522	-0-	124	1	1902	2	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		2109	-0-	2109	2109	129	1	1978	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	3311	X	1202	-0-	-2109	-0-	166	1	1033	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	126	1	1814	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	97	1	1744	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	130	1	2168	2	Y	6	7	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	173	1	3408	2	N	9					38
							10	9									
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	191	1	3786	2	N	37	52	1			23
							41	9									
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	202	1	3770	2	N	17	26	1			14
							19	9									
04	3480	X	3263	-0-	-217	-0-	188	1	3053	2	N	20	26	1			8
							22	9									
05	3596	X	2940	-0-	-656	-0-	164	1	2756	2	N	18					26
							20	9									
06	4170	X	2920	-0-	-1250	-0-	178	1	2729	2	N	12					38
							13	9									
07	4309	X	2904	-0-	-1405	-0-	177	1	2717	2	N	9	27	1			20
							10	9									
08	3999	X	1092	-0-	-2907	-0-	150	1	938	2	N	4	18	1			6
							4	9									
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					6
10	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	161	1	2312	2	N	2					8
							2	9									
11	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	148	1	2654	2	N	31					39
							34	9									
12	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	141	1	2347	2	N	13	27	1			25
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN A WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 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	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	493	1	9679	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	362	1	7162	2	Y	-0-					-0-
03	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	431	1	8050	2	Y	-0-					-0-
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	441	1	7153	2	Y	-0-					-0-
05	7595	X	7058	-0-	-537	-0-	397	1	6661	2	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6690	-0-	-660	-0-	410	1	6280	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5017	-0-	5017	5017	307	1	4710	2	Y	-0-					-0-
08	6040	X	1023	-0-	-5017	-0-	141	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	304	1	4365	2	Y	-0-					-0-
11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	452	1	8106	2	Y	-0-					-0-
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	352	1	5874	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARRS MCLEAN WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	423	1	8309	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	530	1	10503	2	Y	-0-					-0-
03	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	527	1	9834	2	Y	-0-					-0-
04	8460	X	7848	-0-	-612	-0-	455	1	7393	2	Y	-0-					-0-
05	8742	X	6818	-0-	-1924	-0-	384	1	6434	2	Y	-0-					-0-
06	11400	X	6649	-0-	-4751	-0-	407	1	6242	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6054	-0-	6054	6054	370	1	5684	2	Y	-0-					-0-
08	8229	X	2175	-0-	-6054	-0-	300	1	1875	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	370	1	5324	2	Y	-0-					-0-
11	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	492	1	8815	2	Y	-0-					-0-
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	453	1	7546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5735 - 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	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					188
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-	188	1			-0-
03	3534	X	3176	-0-	-358	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2813	-0-	-1297	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	2565	-0-	-1868	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	256	137	1	28	8	91
09	2820	X	1037	-0-	-1783	-0-	385	4	652	9	N	593	330	1			354
10	2573	X	508	-0-	-2065	-0-	139	2	369	9	N	335	452	1			237
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	307	2	276	9	N	251	159	1			329
12	1085	X	527	-0-	-558	-0-	341	2	186	9	N	169	330	1			168

TOTAL GAS PROD: 19,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN A WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 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	26288 X	10618	-0-	-15670	-0-	514	1	10092	2	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
02	24592 X	9496	-0-	-15096	-0-	456	1	9033	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
03	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	481	1	8971	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
04	12270 X	8244	-0-	-4026	-0-	478	1	7764	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	12679 X	7680	-0-	-4999	-0-	432	1	7246	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	10290 X	7656	-0-	-2634	-0-	469	1	7186	2	Y	1					1
						1	9									
07	DLQ G-10	7576	-0-	7576	7576	463	1	7111	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	11744 X	4168	-0-	-7576	-0-	574	1	3592	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	484	1	6957	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
11	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	429	1	7687	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
12	7564 X	6815	-0-	-749	-0-	386	1	6429	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 87,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MARRS MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

01	25637 X	13386	-0-	-12251	-0-	702	1	12684	2	Y	-0-					-0-
02	23983 X	9283	-0-	-14700	-0-	446	1	8837	2	Y	-0-					-0-
03	25637 X	10504	-0-	-15133	-0-	534	1	9970	2	Y	-0-					-0-
04	24810 X	12101	-0-	-12709	-0-	702	1	11399	2	Y	-0-					-0-
05	25637 X	8910	-0-	-16727	-0-	502	1	8408	2	Y	-0-					-0-
06	10170 X	7452	-0-	-2718	-0-	457	1	6995	2	Y	-0-					-0-
07	12493 X	7990	-0-	-4503	-0-	489	1	7501	2	Y	-0-					-0-
08	12493 X	4665	-0-	-7828	-0-	643	1	4022	2	Y	-0-					-0-
09	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
10	8897 X	8040	-0-	-857	-0-	523	1	7517	2	Y	-0-					-0-
11	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	480	1	8562	2	Y	-0-					-0-
12	7998 X	7991	-0-	-7	-0-	452	1	7539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

01	1953 #	601	-0-	-1352	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	141	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	779 R	779	-0-	-0-	-0-	99	1	680	2	N	-0-					-0-
05	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1170 #	734	-0-	-436	-0-	138	1	596	2	N	-0-					-0-
07	1209 #	237	-0-	-972	-0-	63	1	174	2	N	-0-					-0-
08	1271 #	396	-0-	-875	-0-	51	1	345	2	N	-0-					-0-
09	1230 #	671	-0-	-559	-0-	86	1	585	2	N	-0-					-0-
10	1271 #	359	-0-	-912	-0-	44	1	315	2	N	-0-					-0-
11	720 #	271	-0-	-449	-0-	39	1	232	2	N	-0-					-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOS ANOS (HOCKLEY) //CONT.// 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

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

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

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.) 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 2B RRCID -> 158847 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 966 - 972

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

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

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.)//CONT.// 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

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

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

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

01	17019 X	15777	-0-	-1242	-0-	15743	2	34	9	N	31	186	1			77
02	15921 X	13363	-0-	-2558	-0-	13277	2	86	9	N	78					155
03	17019 X	14772	-0-	-2247	-0-	14684	2	88	9	N	80	180	1			55
04	16320 X	8163	-0-	-8157	-0-	8122	2	41	9	N	37					92
05	16182 X	14491	-0-	-1691	-0-	14436	2	55	9	N	50					142
06	15270 X	8591	-0-	-6679	-0-	8562	2	29	9	N	26					168
07	13950 X	2145	-0-	-11805	-0-	2137	2	8	9	N	7					175
08	13950 X	51	-0-	-13899	-0-	51	2			N	-0-					175
09	13500 X	158	-0-	-13342	-0-	158	2			N	-0-					175
10	13950 X	203	-0-	-13747	-0-	203	2			N	-0-					175
11	8580 X	169	-0-	-8411	-0-	169	2			N	-0-					175
12	2139 X	838	-0-	-1301	-0-	835	2	3	9	N	3					178

TOTAL GAS PROD: 78,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

01	21142 X	20921	-0-	-221	-0-	20794	2	127	9	N	115	567	1			62
02	19778 X	15744	-0-	-4034	-0-	15626	2	118	9	N	107					169
03	21142 X	18069	-0-	-3073	-0-	17964	2	105	9	N	95	182	1			82
04	20460 X	17785	-0-	-2675	-0-	17666	2	119	9	N	108					190
05	21142 X	14741	-0-	-6401	-0-	14646	2	95	9	N	86	188	1			88
06	20460 X	9491	-0-	-10969	-0-	9424	2	67	9	N	61					149
07	19933 X	13554	-0-	-6379	-0-	13460	2	94	9	N	85					234
08	19933 X	10974	-0-	-8959	-0-	10926	2	48	9	N	44	190	1			88
09	17790 X	12427	-0-	-5363	-0-	12346	2	81	9	N	74					162
10	14756 X	11961	-0-	-2795	-0-	11887	2	74	9	N	67					229
11	13110 X	11774	-0-	-1336	-0-	11733	2	41	9	N	37	134	1			132
12	13547 X	11479	-0-	-2068	-0-	11383	2	96	9	N	87					219

TOTAL GAS PROD: 168,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3160	X	473	-0-	-2687	-0-	466	3	7	9	Y	6	8	1			5
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	Y	4	5	1			4
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	464	3	6	9	Y	5	7	1			2
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	Y	4					6
05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	Y	3	4	1			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			5
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4	4	1			5
08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3	4	1			4
09	291	X	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	Y	3	4	1			3
10	282	X	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4	5	1			2
11	264	X	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4	9	Y	4	2	1			4
12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5328	3	73	9	Y	66	84	1			49
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4838	3	57	9	Y	52	56	1			45
03	5177	X	5121	-0-	-56	-0-	5067	3	54	9	Y	49	77	1			17
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5341	3	59	9	Y	54					71
05	5177	X	5094	-0-	-83	-0-	5041	3	53	9	Y	48	56	1			63
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	70	58	1			75
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5443	3	59	9	Y	54	56	1			73
08	5177	X	4325	-0-	-852	-0-	4280	3	45	9	Y	41	56	1			58
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5150	3	63	9	Y	57	59	1			56
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5381	3	75	9	Y	68	91	1			33
11	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5303	3	84	9	Y	76	31	1			78
12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5621	3	92	9	Y	84	94	1			68

TOTAL GAS PROD: 57,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

01	DLQ G-10		2885	-0-	2885	2885	2845	3	40	9	Y	36	46	1			27
02	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5508	2593	3	30	9	Y	27	30	1			24
03	DLQ G-10		3549	-0-	3549	9057	3512	3	37	9	Y	34	48	1			10
04	DLQ G-10		2878	-0-	2878	11935	2846	3	32	9	Y	29					39
05	DLQ G-10		3203	-0-	3203	15138	3169	3	34	9	Y	31	33	1			37
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15138					Y	36	32	1			41
07	18325	X	3187	-0-	-15138	-0-	3152	3	35	9	Y	32	32	1			41
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2613	3	28	9	Y	25	32	1			34
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3116	3	37	9	Y	34	35	1			33
10	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3295	3	46	9	Y	42	55	1			20
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3279	3	52	9	Y	47	19	1			48
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3417	3	56	9	Y	51	57	1			42

TOTAL GAS PROD: 34,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 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	12338	X	5934	-0-	-6404	-0-	5853	3	81	9	Y	74	103	1			60
02	11542	X	5618	-0-	-5924	-0-	5553	3	65	9	Y	59	66	1			53
03	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8214	3	87	9	Y	79	108	1			24
04	6990	X	5185	-0-	-1805	-0-	5128	3	57	9	Y	52					76
05	7223	X	6702	-0-	-521	-0-	6634	3	68	9	Y	62	65	1			73
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	85	68	1			90
07	8308	X	6710	-0-	-1598	-0-	6638	3	72	9	Y	65	68	1			87
08	8308	X	6140	-0-	-2168	-0-	6074	3	66	9	Y	60	72	1			75
09	6480	X	4001	-0-	-2479	-0-	3954	3	47	9	Y	43	61	1			57
10	6696	X	2954	-0-	-3742	-0-	2913	3	41	9	Y	37	69	1			25
11	6480	X	2627	-0-	-3853	-0-	2586	3	41	9	Y	37	18	1			44
12	6696	X	2462	-0-	-4234	-0-	2421	3	41	9	Y	37	47	1			34

TOTAL GAS PROD: 56,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2448	3	33	9	Y	30	38	1			22
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2462	3	30	9	Y	27	27	1			22
03	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	2350	3	24	9	Y	22	36	1			8
04	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	2253	3	25	9	Y	23					31
05	2666	N	2162	-0-	-504	-0-	2140	3	22	9	Y	20	24	1			27
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	14	18	1			23
07	2356	N	1409	-0-	-947	-0-	1394	3	15	9	Y	14	16	1			21
08	2170	N	1010	-0-	-1160	-0-	999	3	11	9	Y	10	15	1			16
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	3	12	9	Y	11	14	1			13
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2579	3	36	9	Y	33	34	1			12
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1478	3	23	9	Y	21	9	1			24
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	3	20	9	Y	18	24	1			18

TOTAL GAS PROD: 20,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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-

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1212	3	18	9	Y	16	17	1			10
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	3	14	9	Y	13	13	1			10
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1684	3	19	9	Y	17	22	1			5
04	1200	N	924	-0-	-276	-0-	914	3	10	9	Y	9					14
05	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1149	3	12	9	Y	11	12	1			13
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	17	13	1			17
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1141	3	12	9	Y	11	12	1			16
08	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	993	3	11	9	Y	10	13	1			13
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	Y	11	12	1			12
10	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	995	3	14	9	Y	13	18	1			7
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	787	3	12	9	Y	11	5	1			13
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1629	3	26	9	Y	24	21	1			16

TOTAL GAS PROD: 12,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8212	-0-	-1460	-0-	8100	3	112	9	Y	102	132	1			77
02	9048	X	6934	-0-	-2114	-0-	6854	3	80	9	Y	73	83	1			67
03	9672	X	8549	-0-	-1123	-0-	8460	3	89	9	Y	81	121	1			27
04	9360	X	8534	-0-	-826	-0-	8440	3	94	9	Y	85					112
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8209	3	87	9	Y	79	90	1			101
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	98	86	1			113
07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9312	3	100	9	Y	91	89	1			115
08	8804	X	7399	-0-	-1405	-0-	7321	3	78	9	Y	71	91	1			95
09	8520	X	8508	-0-	-12	-0-	8406	3	102	9	Y	93	97	1			91
10	9424	X	8674	-0-	-750	-0-	8553	3	121	9	Y	110	147	1			54
11	9120	X	7863	-0-	-1257	-0-	7742	3	121	9	Y	110	47	1			117
12	9424	X	9234	-0-	-190	-0-	9085	3	149	9	Y	135	146	1			106

TOTAL GAS PROD: 91,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	926	3	13	9	Y	12	15	1			9
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	901	3	10	9	Y	9	10	1			8
03	992	N	383	-0-	-609	-0-	379	3	4	9	Y	4	10	1			2
04	900	N	232	-0-	-668	-0-	230	3	2	9	Y	2					4
05	961	N	223	-0-	-738	-0-	221	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	11	6	1			8
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	3	9	9	Y	8	7	1			9
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	3	7	9	Y	6	7	1			8
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	725	3	9	9	Y	8	8	1			8
10	837	N	636	-0-	-201	-0-	628	3	8	9	Y	7	11	1			4
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	858	3	14	9	Y	13	5	1			12
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1266	3	21	9	Y	19	18	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8077	3	112	9	Y	102	131	1			77
02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7840	3	91	9	Y	83	89	1			71
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8704	3	92	9	Y	84	127	1			28
04	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8130	3	90	9	Y	82					110
05	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7889	3	83	9	Y	75	87	1			98
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	111	91	1			118
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8589	3	95	9	Y	86	89	1			115
08	7874	X	7252	-0-	-622	-0-	7176	3	76	9	Y	69	90	1			94
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7603	3	91	9	Y	83	91	1			86
10	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8435	3	119	9	Y	108	142	1			52
11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8545	3	133	9	Y	121	49	1			124
12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8109	3	133	9	Y	121	142	1			103

TOTAL GAS PROD: 90,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13524	-0-	13524	276347	1344	1	9147	2	N	2757	2785	1			301
							3033	9									
02	0	W	8224	-0-	8224	284571	1006	1	4468	2	N	2500	2339	1			462
							2750	9									
03	0	W	10099	-0-	10099	294670	1312	1	5936	2	N	2592	2810	1	2	8	242
							2851	9									
04	0	W	8815	-0-	8815	303485	1239	1	4955	2	N	2383	2202	1			423
							2621	9									
05	268725		9758	-0-	-258967	44518	1016	1	6222	2	N	2291	2430	1	6	8	278
							2520	9									
06	33810		9295	-0-	-24515	20003	1052	1	6037	2	N	2005	1951	1	2	8	330
							2206	9									
07	28508	R	8505	-0-	-20003	-0-	1016	1	5491	2	N	1816	1941	1			205
							1998	9									
08	9734		7632	-0-	-2102	-0-	865	1	4665	2	N	1911	1622	1	1	8	493
							2102	9									
09	9420		7791	-0-	-1629	-0-	801	1	5079	2	N	1737	1798	1	2	8	430
							1911	9									
10	9734		8018	-0-	-1716	-0-	588	1	5430	2	N	1818	1819	1			429
							2000	9									
11	9300	#	6525	-0-	-2775	-0-	4844	2	1681	9	N	1528	1631	1	1	8	325
12	8494	#	6933	-0-	-1561	-0-	541	1	4504	2	N	1716	1649	1	1	8	391
							1888	9									

TOTAL GAS PROD: 105,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,054

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		132449	-0-	132449	240506	128338	2	4111	9	N	3737	3619	1	48	8	592
02	23072		76258	-0-	53186	293692	73840	2	2418	9	N	2198	2064	1	54	8	672
03	44702		44884	-0-	182	293874	43576	2	1308	9	N	1189	1643	1	21	8	197
04	43260		44034	-0-	774	294648	42745	2	1289	9	N	1172	1273	1	17	8	79
05	44702		11221	-0-	-33481	261167	10924	2	297	9	N	270	193	1			156
06	43260		23164	-0-	-20096	241071	22618	2	546	9	N	496	547	1	4	8	101
07	44702		32	-0-	-44670	196401	20	2	12	9	N	11	11	8			101
08	44702		-0-	-0-	-44702	151699					N	-0-					101
09	43260		1052	-0-	-42208	109491	1038	2	14	9	N	13					114
10	44702		1234	-0-	-43468	66023	1210	2	24	9	N	22					136
11	43260		82175	-0-	38915	104938	79869	2	2306	9	N	2096	1628	1			604
12	44702		88704	-0-	44002	148940	86506	2	2198	9	N	1998	2048	1			554

TOTAL GAS PROD: 505,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	113894	-0-	113894	210301	110711	1	3183	9	N	2894	3026	1			325
02	54765	75748	-0-	20983	231284	73655	1	2093	9	N	1903	1510	1	6	8	712
03	113181	39920	-0-	-73261	158023	39185	1	735	9	N	668	1105	1			275
04	109530	32603	-0-	-76927	81096	32056	1	547	9	N	497	577	1			195
05	113181	29531	-0-	-83650	-0-	28847	2	684	9	N	622	352	1			465
06	109530	65898	-0-	-43632	-0-	64537	2	1361	9	N	1237	1269	1	4	8	429
07	113181	7484	-0-	-105697	-0-	7312	2	172	9	N	156	378	1	11	8	196
08	113181	-0-	-0-	-113181	-0-					N	-0-					196
09	109530	1538	-0-	-107992	-0-	1538	2			N	-0-					196
10	113181	-0-	-0-	-113181	-0-					N	-0-					196
11	109530	79719	-0-	-29811	-0-	77922	2	1797	9	N	1634	1456	1			374
12	113181	82303	-0-	-30878	-0-	80706	2	1597	9	N	1452	1501	1			325

TOTAL GAS PROD: 528,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,063

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

01	7130 X	6715	-0-	-415	-0-	246	1	6374	3	N	86					159
						95	9									
02	6583 X	6006	-0-	-577	-0-	261	1	5670	3	N	68	107	1			120
						75	9									
03	6572 X	6119	-0-	-453	-0-	322	1	5730	3	N	61	124	1			57
						67	9									
04	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	371	1	6142	3	N	58	25	1			90
						64	9									
05	6727 X	6397	-0-	-330	-0-	247	1	6111	3	N	35	36	1			89
						39	9									
06	6510 X	5971	-0-	-539	-0-	234	1	5706	3	N	28	64	1			53
						31	9									
07	6417 X	5244	-0-	-1173	-0-	139	1	5053	3	N	47	52	1			48
						52	9									
08	6789 X	4547	-0-	-2242	-0-	158	1	4376	3	N	12					60
						13	9									
09	6570 X	5038	-0-	-1532	-0-	221	1	4765	3	N	47					107
						52	9									
10	6386 #	4672	-0-	-1714	-0-	324	1	4276	2	N	65	95	1			77
						72	9									
11	5970 #	4344	-0-	-1626	-0-	381	1	3915	2	N	44	83	1			38
						48	9									
12	5239 #	3688	-0-	-1551	-0-	239	1	3405	2	N	40					78
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 65,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	80445	-0-	80445	109935	869	1	74794	3	N	4347	4616	1			232
						4782	9									
02	0	65107	-0-	65107	175042	715	1	60785	3	N	3279	3105	1			406
						3607	9									
03	0	76416	-0-	76416	251458	10903	1	62830	3	N	2439	2725	1			120
						2683	9									
04	0	43615	-0-	43615	295073	41445	3	2170	9	N	1973	1856	1			237
05	0	42563	-0-	42563	337636	39966	3	2597	9	N	2361	2080	1			518
06	0	46897	-0-	46897	384533	45081	3	1816	9	N	1651	2065	1			104
07	2782	37493	-0-	34711	419244	35756	3	1737	9	N	1579	1538	1			145
08	86242	37231	-0-	-49011	370233	35746	3	1485	9	N	1350	1250	1			245
09	83460	31306	-0-	-52154	318079	30130	3	1176	9	N	1069	1269	1			45
10	86242	32416	-0-	-53826	264253	106	1	31155	2	N	1050	911	1			184
						1155	9									
11	83460	30807	-0-	-52653	211600	29707	3	1100	9	N	1000	1054	1	16	8	114
12	86242	19186	-0-	-67056	144544	558	1	18024	2	N	549	562	1			101
						604	9									

TOTAL GAS PROD: 543,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,647

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 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
04	0	4782	-0-	4782	4782	110	1	3705	3	N	879	189	1			690
						967	9									
05	0	52073	-0-	52073	56855	44116	3	7957	9	N	7234	7368	1			556
06	0	54025	-0-	54025	110880	46148	3	7877	9	N	7161	7223	1			494
07	0	48454	-0-	48454	159334	41832	3	6622	9	N	6020	5965	1			549
08	1570	43652	-0-	42082	201416	37738	3	5914	9	N	5376	5327	1			598
09	47100	36396	-0-	-10704	190712	31420	3	4976	9	N	4524	4427	1			695
10	48670	29172	-0-	-19498	171214	329	1	24608	2	N	3850	4158	1			387
						4235	9									
11	47100	21609	-0-	-25491	145723	1570	1	16797	3	N	2947	2860	1	1	8	473
						3242	9									
12	48670	20924	-0-	-27746	117977	345	1	17357	2	N	2929	2973	1			429
						3222	9									

TOTAL GAS PROD: 311,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,920

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14852	-0-	14852	14852	211	1	10415	3	N	3842	3451	1			391
						4226	9									
04	0	23724	-0-	23724	38576	334	1	17549	3	N	5310	5335	1			366
						5841	9									
05	0	-0-	-0-	-0-	38576					N	2941	3155	1			152
06	0	8093	-0-	8093	46669	5889	3	2204	9	N	2004	1683	1			473
07	0	7407	-0-	7407	54076	5586	3	1821	9	N	1655	1707	1			421
08	0	14650	-0-	14650	68726	12246	3	2404	9	N	2185	2152	1			454
09	0	16051	-0-	16051	84777	440	1	13794	3	N	1652	1670	1			436
						1817	9									
10	0	17026	-0-	17026	101803	422	1	14986	2	N	1471	1576	1			331
						1618	9									
11	11556	13723	-0-	2167	103970	3564	1	8968	3	N	1083	1168	1	6	8	240
						1191	9									
12	29853	9999	-0-	-19854	84116	2569	1	6321	2	N	1008	976	1			272
						1109	9									

TOTAL GAS PROD: 125,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,151

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162657	22395	-0-	-140262	-0-	21298	2	204	4	N	812	1334	1	19	8	180
						893	9									
02	152163	9031	-0-	-143132	-0-	8467	2	213	4	N	319	186	1	2	8	311
						351	9									
03	162657	30796	-0-	-131861	-0-	29684	2	149	4	N	875	946	1	16	8	224
						963	9									
04	157410	14906	-0-	-142504	-0-	14511	2	51	4	N	313	187	1	3	8	347
						344	9									
05	162657	20897	-0-	-141760	-0-	20303	2	66	4	N	480	562	1	8	8	257
						528	9									
06	29790 #	16246	-0-	-13544	-0-	15916	2	330	9	N	300	376	1	4	8	177
07	30783 #	14207	-0-	-16576	-0-	13902	2	305	9	N	277	3	8			451
08	30783 #	10626	-0-	-20157	-0-	10426	2	200	9	N	182	379	1			254
09	20220 #	9508	-0-	-10712	-0-	9175	2	333	9	N	303	189	1	1	8	367
10	20894 #	8855	-0-	-12039	-0-	8592	2	263	9	N	239	383	1			223
11	16230 #	8285	-0-	-7945	-0-	8158	2	127	9	N	115	164	1	2	8	172
12	14229 #	6511	-0-	-7718	-0-	6350	2	161	9	N	146					318

TOTAL GAS PROD: 172,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,361

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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.	115551	-0-	115551	115551	108836	3	4253	4	N	2238	366	0	1492	1	380
						2462	9									

TOTAL GAS PROD: 115,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,238

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	71150	-0-	71150	71150	70067	3	381	4	N	638	152	0	184	1	302
						702	9									

TOTAL GAS PROD: 71,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

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.	22076	-0-	22076	22076	14497	3	1477	4	N	5547	63	0	4869	1	615
						6102	9									
12	T. A.	30636	-0-	30636	52712	23472	3	991	4	N	5612	2501	0	3637	1	89
						6173	9									

TOTAL GAS PROD: 52,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	70705	-0-	70705	70705	67222	2	990	4	N	2266	1701	1			565
						2493	9									

TOTAL GAS PROD: 70,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

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-

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

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-

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

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-

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

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-

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270056 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 10221 PERF. N/A

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17196 01/20/2013

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 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
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-J.V. WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

01	191084	32659	-0-	-158425	112879	295	1	31222	3	N	1038	1093	1			20
						1142	9									
02	178756	41404	-0-	-137352	-0-	416	1	39470	3	N	1380	1352	1			48
						1518	9									
03	191084	50467	-0-	-140617	-0-	561	1	48076	3	N	1664	1666	1			46
						1830	9									
04	184920	44124	-0-	-140796	-0-	547	1	42039	3	N	1398	1400	1			44
						1538	9									
05	191084	41957	-0-	-149127	-0-	621	1	39882	3	N	1322	1309	1			57
						1454	9									
06	184920	39574	-0-	-145346	-0-	628	1	37738	3	N	1098	1108	1			47
						1208	9									
07	38477 R	38477	-0-	-0-	-0-	613	1	36817	3	N	952	837	1			162
						1047	9									
08	35090 R	35090	-0-	-0-	-0-	637	1	33576	3	N	797	849	1			110
						877	9									
09	44130 #	28716	-0-	-15414	-0-	596	1	27837	3	N	257	327	1			40
						283	9									
10	41943 #	30717	-0-	-11226	-0-	645	1	29468	3	N	549	515	1			74
						604	9									
11	39570 #	28533	-0-	-11037	-0-	646	1	27226	3	N	601	618	1			57
						661	9									
12	38471 #	25286	-0-	-13185	-0-	612	1	24111	3	N	512	511	1			58
						563	9									

TOTAL GAS PROD: 437,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,568

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98115	63320	-0-	-34795	-0-	59536	3	3784	9	N	3440	2874	1			1240
02	91785	54790	-0-	-36995	-0-	51563	2	3227	9	N	2934	3213	1			961
03	98115	54844	-0-	-43271	-0-	62	1	52086	2	N	2451	2617	1			795
						2696	9									
04	94950	44925	-0-	-50025	-0-	43925	2	1000	9	N	909	1704	1			-0-
05	98115	35747	-0-	-62368	-0-	33533	3	2214	9	Y	2013	2324	1			443
06	94950	16469	-0-	-78481	-0-	95	1	14939	3	Y	1003	1389	1			57
						332	4	1103	9							
07	98115	25841	-0-	-72274	-0-	51	1	24572	2	Y	606	594	1			69
						551	4	667	9							
08	98115	32059	-0-	-66056	-0-	56	1	30507	3	Y	989	928	1			130
						408	4	1088	9							
09	94950	23584	-0-	-71366	-0-	51	1	22421	3	Y	755	793	1			92
						281	4	831	9							
10	35743 #	21796	-0-	-13947	-0-	44	1	20607	3	Y	726	743	1			75
						346	4	799	9							
11	31020 #	19091	-0-	-11929	-0-	89	1	214	2	Y	499	502	1			72
						17893	3	346	4							
12	32054 #	14850	-0-	-17204	-0-	67	1	14128	3	Y	355	375	1			52
						264	4	391	9							

TOTAL GAS PROD: 407,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,680

BRACKEN-J.V. WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	177388	-0-	177388	179148	1636	1	173440	3	N	2102	2062	1			40
						2312	9									
02	0 W	148432	-0-	148432	327580	1500	1	144636	3	N	2087	2055	1			72
						2296	9									
03	0 W	155031	-0-	155031	482611	1765	1	151362	3	N	1731	1755	1			48
						1904	9									
04	0 W	112562	-0-	112562	595173	1440	1	110626	3	N	451	485	1			14
						496	9									
05	0 W	69359	-0-	69359	664532	1057	1	67917	3	N	350	349	1			15
						385	9									
06	0 W	61693	-0-	61693	726225	1000	1	60085	3	N	553	544	1			24
						608	9									
07	0 W	55342	-0-	55342	781567	898	1	53964	3	N	436	386	1			74
						480	9									
08	0 W	48155	-0-	48155	829722	889	1	46823	3	N	403	422	1			55
						443	9									
09	0 W	39273	-0-	39273	868995	816	1	38146	3	N	283	294	1			44
						311	9									
10	0 W	36559	-0-	36559	905554	777	1	35494	3	N	262	271	1			35
						288	9									
11	0 W	28253	-0-	28253	933807	651	1	27402	3	N	182	200	1			17
						200	9									
12	0 W	28152	-0-	28152	961959	691	1	27221	3	N	218	210	1			25
						240	9									

TOTAL GAS PROD: 960,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,058

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-J.V. WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101869	-0-	101869	160796	859	1	91011	3	N	9090	9250	1			174
						9999	9									
02	0 W	42048	-0-	42048	202844	388	1	37350	3	N	3918	3957	1			135
						4310	9									
03	0 W	24609	-0-	24609	227453	244	1	20904	3	N	3146	3194	1			87
						3461	9									
04	0 W	33197	-0-	33197	260650	367	1	28186	3	N	4222	4177	1			132
						4644	9									
05	0 W	29388	-0-	29388	290038	391	1	25114	3	N	3530	3511	1			151
						3883	9									
06	0 W	23528	-0-	23528	313566	337	1	20279	3	N	2647	2684	1			114
						2912	9									
07	0 W	18511	-0-	18511	332077	265	1	15918	3	N	2116	1869	1			361
						2328	9									
08	0 W	16650	-0-	16650	348727	265	1	13941	3	N	2222	2277	1			306
						2444	9									
09	0 W	15537	-0-	15537	364264	272	1	12702	3	N	2330	2275	1			361
						2563	9									
10	0 W	13299	-0-	13299	377563	246	1	11252	3	N	1637	1779	1			219
						1801	9									
11	0 W	11187	-0-	11187	388750	228	1	9597	3	N	1238	1340	1			117
						1362	9									
12	0 W	12095	-0-	12095	400845	262	1	10337	3	N	1360	1322	1			155
						1496	9									

TOTAL GAS PROD: 341,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,456

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

01	84785	22228	-0-	-62557	-0-	261	1	21550	3	Y	379	377	1			16
						417	9									
02	79315	17761	-0-	-61554	-0-	195	1	17359	3	Y	188	194	1			10
						207	9									
03	84785	16489	-0-	-68296	-0-	226	1	16261	3	Y	2	12	1			-0-
						2	9									
04	82050	13096	-0-	-68954	-0-	213	1	12873	3	Y	9	8	1			1
						10	9									
05	84785	12043	-0-	-72742	-0-	332	1	11711	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	82050	10109	-0-	-71941	-0-	264	1	9833	3	Y	11	8	1			3
						12	9									
07	84785	10173	-0-	-74612	-0-	235	1	9928	3	Y	9	11	1			1
						10	9									
08	84785	7543	-0-	-77242	-0-	257	1	7206	3	Y	60	48	1			13
						14	4	66	9							
09	82050	8713	-0-	-73337	-0-	476	1	8169	3	Y	62	63	1			12
						68	9									
10	84785	8124	-0-	-76661	-0-	520	1	7585	3	Y	17	25	1			4
						19	9									
11	82050	5115	-0-	-76935	-0-	544	1	4571	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	84785	37	-0-	-84748	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	550	-0-	550	550	8	1	439	3	Y	94	46	1			48
						103	9									
03	T. A.	115462	-0-	115462	116012	1019	1	99628	3	Y	13468	13033	1			483
						14815	9									
04	123120	69680	-0-	-53440	62572	1030	1	58475	3	Y	9250	8640	1			1093
						10175	9									
05	127224	31883	-0-	-95341	-0-	882	1	24513	3	Y	5898	6210	1			781
						6488	9									
06	123120	31830	-0-	-91290	-0-	1022	1	26240	3	Y	4153	4493	1			441
						4568	9									
07	127224	26245	-0-	-100979	-0-	1275	1	21741	3	Y	2935	2826	1			550
						3229	9									
08	127224	15720	-0-	-111504	-0-	578	1	12890	3	Y	2047	1871	1			726
						2252	9									
09	123120	18624	-0-	-104496	-0-	431	1	15715	3	Y	2253	2458	1			521
						2478	9									
10	127224	17229	-0-	-109995	-0-	579	1	14388	3	Y	2056	2053	1			524
						2262	9									
11	123120	17907	-0-	-105213	-0-	395	1	16193	3	Y	1199	1579	1			144
						1319	9									
12	127224	16751	-0-	-110473	-0-	1079	1	14427	3	Y	1132	1132	1			144
						1245	9									

TOTAL GAS PROD: 361,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,485

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	37856	-0-	37856	37856	36594	3	1262	9	Y	1147	895	1			252
06	T. A.	25134	-0-	25134	62990	141	1	22043	3	Y	2237	2363	1			126
						489	4	2461	9							
07	136493	50732	-0-	-85761	-0-	98	1	47255	2	Y	2108	1993	1			241
						1060	4	2319	9							
08	136493	47748	-0-	-88745	-0-	83	1	45183	3	Y	1707	1723	1			225
						604	4	1878	9							
09	132090	35150	-0-	-96940	-0-	76	1	33333	3	Y	1204	1282	1			147
						417	4	1324	9							
10	136493	30455	-0-	-106038	-0-	62	1	28814	3	Y	995	1039	1			103
						484	4	1095	9							
11	132090	24679	-0-	-107411	-0-	115	1	276	2	Y	718	718	1			103
						23052	3	446	4							
12	136493	19801	-0-	-116692	-0-	89	1	18668	3	Y	632	643	1			92
						349	4	695	9							

TOTAL GAS PROD: 271,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,748

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	106702	67153	-0-	-39549	-0-	66641	3	512	9	N	465	465	1			-0-
06	103260	95765	-0-	-7495	-0-	93970	3	1795	9	N	1632	1632	1			-0-
07	106702	60888	-0-	-45814	-0-	1801	1	57909	3	Y	1071	691	1			380
						1178	9									
08	106702	53290	-0-	-53412	-0-	1055	1	50715	3	Y	1382	1327	1			435
						1520	9									
09	103260	39961	-0-	-63299	-0-	922	1	37573	3	Y	1333	1238	1			530
						1466	9									
10	106702	39133	-0-	-67569	-0-	1017	1	36970	3	Y	1042	1486	1			86
						1146	9									
11	103260	28666	-0-	-74594	-0-	612	1	27285	3	Y	699	591	1			194
						769	9									
12	106702	26338	-0-	-80364	-0-	479	1	25057	3	Y	667	795	1			66
						68	4	734	9							

TOTAL GAS PROD: 411,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,291

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	15125	-0-	15125	15125	110	1	12780	3	N	2032	1297	1			735
						2235	9									
09	134730	69560	-0-	-65170	-0-	455	1	61437	3	N	5987	6722	1			-0-
						1082	4	6586	9							
10	139221	95860	-0-	-43361	-0-	210	1	86417	3	Y	7966	7672	1			294
						470	4	8763	9							
11	134730	97219	-0-	-37511	-0-	260	1	89393	3	Y	6649	6641	1			302
						252	4	7314	9							
12	139221	81253	-0-	-57968	-0-	227	1	75150	3	Y	5137	5174	1			265
						225	4	5651	9							

TOTAL GAS PROD: 359,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,771

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	48310	-0-	48310	48310	82	1	44502	3	Y	2846	2470	1			376
						595	4	3131	9							
09	77190	74011	-0-	-3179	45131	158	1	69674	3	Y	3005	3015	1			366
						873	4	3306	9							
10	79763	50701	-0-	-29062	16069	103	1	47578	3	Y	2020	2177	1			209
						798	4	2222	9							
11	77190	42325	-0-	-34865	-0-	193	1	463	2	Y	1998	1920	1			287
						38722	3	749	4							
12	79763	35313	-0-	-44450	-0-	158	1	33155	3	Y	1255	1359	1			183
						619	4	1381	9							

TOTAL GAS PROD: 250,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	10797	-0-	10797	10797	79	1	9231	3	N	1352	863	1			489
						1487	9									
09	64470	53612	-0-	-10858	-0-	348	1	47056	3	N	4890	5379	1			-0-
						829	4	5379	9							
10	66619	59504	-0-	-7115	-0-	127	1	52174	3	Y	6290	6059	1			231
						284	4	6919	9							
11	64470	53594	-0-	-10876	-0-	138	1	47442	3	Y	5345	5333	1			243
						134	4	5880	9							
12	66619	67880	-0-	1261	1261	189	1	62496	3	Y	4553	4561	1			235
						187	4	5008	9							

TOTAL GAS PROD: 245,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,430

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	45265	-0-	45265	45265	77	1	41719	3	Y	2646	2297	1			349
						558	4	2911	9							
09	77190	78878	-0-	1688	46953	169	1	74133	3	Y	3316	3261	1			404
						928	4	3648	9							
10	79763	58694	-0-	-21069	25884	119	1	55421	3	Y	2022	2217	1			209
						930	4	2224	9							
11	77190	50577	-0-	-26613	-0-	233	1	561	2	Y	1799	1749	1			259
						46897	3	907	4							
12	79763	39997	-0-	-39766	-0-	179	1	37639	3	Y	1342	1405	1			196
						703	4	1476	9							

TOTAL GAS PROD: 273,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,125

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	11012	-0-	11012	11012	312	1	10020	3	Y	618	328	1			290
						680	9									
08	0 W	121193	-0-	121193	132205	2399	1	115274	3	Y	3200	2484	1			1006
						3520	9									
09	0 W	99077	-0-	99077	231282	2319	1	94453	3	Y	2095	2269	1			832
						2305	9									
10	0 W	71010	-0-	71010	302292	1853	1	67329	3	Y	1662	2357	1			137
						1828	9									
11	0 W	50118	-0-	50118	352410	1079	1	48095	3	Y	858	757	1			238
						944	9									
12	0 W	42531	-0-	42531	394941	774	1	40528	3	Y	1017	1154	1			101
						110	4	1119	9							

TOTAL GAS PROD: 394,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,450

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	47390	-0-	47390	47390	104	1	42555	3	Y	4091	3932	1			159
						231	4	4500	9							
11	96300	78724	-0-	-17576	29814	204	1	70032	3	Y	7537	7354	1			342
						197	4	8291	9							
12	99510	73104	-0-	-26406	3408	199	1	65799	3	Y	6281	6299	1			324
						197	4	6909	9							

TOTAL GAS PROD: 199,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,909

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	48988	-0-	48988	48988	109	1	44774	3	Y	3511	3374	1			137
						243	4	3862	9							
11	101850	79056	-0-	-22794	26194	204	1	70244	3	Y	7645	7435	1			347
						198	4	8410	9							
12	105245	77407	-0-	-27838	-0-	213	1	70404	3	Y	5981	6019	1			309
						211	4	6579	9							

TOTAL GAS PROD: 205,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,137

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	43217	-0-	43217	43217	94	1	38814	3	Y	3725	3580	1			145
						211	4	4098	9							
11	91740	89894	-0-	-1846	41371	234	1	80316	3	Y	8289	8058	1			376
						226	4	9118	9							
12	94798	77999	-0-	-16799	24572	213	1	70500	3	Y	6432	6476	1			332
						211	4	7075	9							

TOTAL GAS PROD: 211,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,446

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	74193	-0-	74193	74193	1558	1	69465	3	Y	2882	2084	1			798
						3170	9									
12	102579	134021	-0-	31442	105635	2432	1	127366	3	Y	3524	3974	1			348
						347	4	3876	9							

TOTAL GAS PROD: 208,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,406

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	5565	-0-	5565	5565	279	1	4323	3	Y	875	357	1			518
						963	9									

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	60978	-0-	60978	60978	264	1	55509	3	Y	3789	3237	1			552
						1037	4	4168	9							

TOTAL GAS PROD: 60,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,789

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

01	0	63023	-0-	63023	63023	61611	3	1412	9	N	1284	1037	1			247
02	0	104428	-0-	104428	167451	101163	3	3265	9	N	2968	2976	1			239
03	0	70704	-0-	70704	238155	68798	3	1906	9	N	1733	1707	1			265
04	0	35094	-0-	35094	273249	34116	3	978	9	N	889	718	1			436
05	0	30319	-0-	30319	303568	28789	3	1530	9	N	1391	1051	1			776
06	0	39264	-0-	39264	342832	38106	3	1158	9	N	1053	1829	1			-0-
07	0	35619	-0-	35619	378451	1042	1	33504	3	N	975	641	1			334
						1073	9									
08	0	26398	-0-	26398	404849	537	1	25783	3	N	71	405	1			-0-
						78	9									
09	96690	29898	-0-	-66792	338057	706	1	28767	3	Y	386	246	1			140
						425	9									
10	136245	37325	-0-	-98920	239137	986	1	35827	3	Y	465	567	1			38
						512	9									
11	131850	34948	-0-	-96902	142235	755	1	33664	3	Y	481	386	1			133
						529	9									
12	136245	30398	-0-	-105847	36388	559	1	29294	3	Y	423	514	1			42
						80	4	465	9							

TOTAL GAS PROD: 537,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,119

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	6448	-0-	6448	6448	329	1	5093	3	Y	933	381	1			552
						1026	9									

TOTAL GAS PROD: 6,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

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.	6427	-0-	6427	6427	317	1	4913	3	Y	1088	444	1			644
						1197	9									

TOTAL GAS PROD: 6,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

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

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

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 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-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

01	0	9576	-0-	9576	31096	7487	3	2089	9	N	1899	1515	1			384
02	0	58972	-0-	58972	90068	47795	3	11177	9	N	10161	9633	1			912
03	0	94694	-0-	94694	184762	77994	3	16700	9	N	15182	15557	1			537
04	84590	115171	-0-	30581	215343	96624	3	18547	9	N	16861	16480	1			918
05	119195	73017	-0-	-46178	169165	60138	3	12879	9	N	11708	11526	1			1100
06	115350	109172	-0-	-6178	162987	93425	3	15747	9	N	14315	15125	1			290
07	119195	80324	-0-	-38871	124116	66484	3	13840	9	N	12582	12431	1			441
08	119195	75203	-0-	-43992	80124	65889	3	9314	9	N	8467	8287	1			621
09	115350	38411	-0-	-76939	3185	32825	3	5586	9	N	5078	5223	1			476
10	119195	49546	-0-	-69649	-0-	42846	3	6700	9	N	6091	6153	1			414
11	115350	43769	-0-	-71581	-0-	37100	3	6669	9	N	6063	6010	1			467
12	119195	30110	-0-	-89085	-0-	25999	3	4111	9	N	3737	3557	1			647

TOTAL GAS PROD: 777,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,144

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	45942	-0-	45942	88535	40463	3	5479	9	N	4981	5037	1			-0-
02	0	39425	-0-	39425	127960	36261	3	3164	9	N	2876	2876	1			-0-
03	0	83894	-0-	83894	211854	75224	3	8670	9	N	7882	6918	1			964
04	46508	70123	-0-	23615	235469	65653	3	4470	9	N	4064	4331	1			697
05	65534	42059	-0-	-23475	211994	39496	3	2563	9	N	2330	2751	1			276
06	63420	23434	-0-	-39986	172008	21874	3	1560	9	N	1418	1454	1			240
07	65534	25194	-0-	-40340	131668	23556	3	1638	9	N	1489	1299	1			430
08	65534	20054	-0-	-45480	86188	18609	3	1445	9	N	1314	1463	1			281
09	63420	14351	-0-	-49069	37119	13355	3	996	9	N	905	1034	1			152
10	65534	11357	-0-	-54177	-0-	10767	3	590	9	N	536	178	1			510
11	63420	15821	-0-	-47599	-0-	14733	3	1088	9	N	989	893	1			606
12	65534	14014	-0-	-51520	-0-	12664	3	1350	9	N	1227	1433	1			400

TOTAL GAS PROD: 405,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,011

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

01	0	22590	-0-	22590	39411	19334	3	3256	9	N	2960	2539	1			421
02	0	61088	-0-	61088	100499	54847	3	6241	9	N	5674	5365	1			730
03	0	70465	-0-	70465	170964	62931	3	7534	9	N	6849	7315	1			264
04	27156	87218	-0-	60062	231026	80284	3	6934	9	N	6304	6346	1			222
05	70153	53864	-0-	-16289	214737	50137	3	3727	9	N	3388	3213	1			397
06	67890	51018	-0-	-16872	197865	47419	3	3599	9	N	3272	3377	1			292
07	70153	38209	-0-	-31944	165921	35717	3	2492	9	N	2265	2345	1			212
08	70153	23398	-0-	-46755	119166	21859	3	1539	9	N	1399	1200	1			411
09	67890	21528	-0-	-46362	72804	19967	3	1561	9	N	1419	1254	1			576
10	70153	17389	-0-	-52764	20040	16259	3	1130	9	N	1027	1253	1			350
11	67890	12981	-0-	-54909	-0-	12007	3	974	9	N	885	883	1			352
12	70153	16561	-0-	-53592	-0-	14967	3	1594	9	N	1449	1605	1			196

TOTAL GAS PROD: 476,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,891

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

03	0	44921	-0-	44921	44921	39591	4	5330	9	N	4845	4670	1			175
04	0 W	-0-	-0-	-0-	44921					N	-0-					175
05	0 W	24308	-0-	24308	69229	21302	3	3006	9	N	2733	2709	1			199
06	0 W	51211	-0-	51211	120440	43927	3	7284	9	N	6622	6374	1			447
07	0 W	68151	-0-	68151	188591	59779	3	8372	9	N	7611	7727	1			331
08	0 W	68634	-0-	68634	257225	61088	3	7546	9	N	6860	6940	1			251
09	0 W	54736	-0-	54736	311961	49732	3	5004	9	N	4549	4570	1			230
10	0 W	33522	-0-	33522	345483	30502	3	3020	9	N	2745	2492	1			483
11	0 W	27104	-0-	27104	372587	24857	3	2247	9	N	2043	2139	1			387
12	0 W	19918	-0-	19918	392505	18185	3	1733	9	N	1575	1440	1			522

TOTAL GAS PROD: 392,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,583

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

01	0	35767	-0-	35767	64550	32030	3	3737	9	N	3397	3838	1			867
02	0	54751	-0-	54751	119301	50248	3	4503	9	N	4094	3693	1			1268
03	0	85764	-0-	85764	205065	79132	3	6632	9	N	6029	6179	1			1118
04	42275	92939	-0-	50664	255729	86685	3	6254	9	N	5685	6176	1			627
05	68975	66815	-0-	-2160	253569	63585	3	3230	9	N	2936	3180	1			383
06	66750	36370	-0-	-30380	223189	34441	3	1929	9	N	1754	1828	1			309
07	68975	41456	-0-	-27519	195670	39480	3	1976	9	N	1796	1655	1			450
08	68975	24689	-0-	-44286	151384	23392	3	1297	9	N	1179	1293	1			336
09	66750	18445	-0-	-48305	103079	17286	3	1159	9	N	1054	1072	1			318
10	68975	21215	-0-	-47760	55319	19998	3	1217	9	N	1106	886	1			538
11	66750	20386	-0-	-46364	8955	19418	3	968	9	N	880	1257	1			161
12	68975	15694	-0-	-53281	-0-	14848	3	846	9	N	769	689	1			241

TOTAL GAS PROD: 514,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,679

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		25287	-0-	25287	25287	20657	4	4630	9	N	4209	3752	1			457
04	0		-0-	-0-	-0-	25287					N	-0-					457
05	0		73853	-0-	73853	99140	62626	3	11227	9	N	10206	9846	1			817
06	0		77277	-0-	77277	176417	66410	3	10867	9	N	9879	10143	1			553
07	0		79559	-0-	79559	255976	67545	3	12014	9	N	10922	11256	1			219
08	0	W	81748	-0-	81748	337724	69484	3	12264	9	N	11149	11176	1			192
09	0	W	74411	-0-	74411	412135	63740	3	10671	9	N	9701	8895	1			998
10	0	W	73374	-0-	73374	485509	64890	3	8484	9	N	7713	7845	1			866
11	0	W	70381	-0-	70381	555890	63549	3	6832	9	N	6211	6459	1			618
12	0	W	56550	-0-	56550	612440	52105	3	4445	9	N	4041	3956	1			703

TOTAL GAS PROD: 612,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,031

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.		28176	-0-	28176	28176	21376	2	6800	9	N	6182	5682	1			500
03	T. A.		40315	-0-	40315	68491	30881	2	9434	9	N	8576	7925	1			1151
04	T. A.		17315	-0-	17315	85806	13844	2	3471	9	N	3155	3364	1			942
05	T. A.		26473	-0-	26473	112279	21295	2	5178	9	N	4707	4389	1			1260
06	67530		19556	-0-	-47974	64305	16055	2	3501	9	N	3183	3594	1			849
07	69781		16163	-0-	-53618	10687	13059	2	3104	9	N	2822	3022	1			649
08	69781		11419	-0-	-58362	-0-	9275	2	2144	9	N	1949	1678	1			920
09	67530		12276	-0-	-55254	-0-	9792	2	2484	9	N	2258	2084	1			1094
10	69781		12193	-0-	-57588	-0-	10047	2	2146	9	N	1951	2665	1			380
11	67530		9585	-0-	-57945	-0-	7970	2	1615	9	N	1468	584	1			1264
12	69781		5784	-0-	-63997	-0-	4227	2	1557	9	N	1415	1896	1			783

TOTAL GAS PROD: 199,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,666

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 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	79174		23628	-0-	-55546	-0-	21932	3	1696	9	Y	1542	1553	1			200
02	74066		24427	-0-	-49639	-0-	22819	3	1608	9	Y	1462	1547	1			115
03	79174		19428	-0-	-59746	-0-	2257	1	15580	3	Y	1446	1081	1			480
							1591	9									
04	76620		21289	-0-	-55331	-0-	1725	1	17472	3	Y	1902	2060	1			322
							2092	9									
05	79174		20466	-0-	-58708	-0-	1835	1	17014	3	Y	1470	1626	1			166
							1617	9									
06	76620		18409	-0-	-58211	-0-	1928	1	14948	3	Y	1394	994	1			566
							1533	9									
07	26102	#	16248	-0-	-9854	-0-	1704	1	13323	3	Y	1110	1506	1			170
							1221	9									
08	22010	#	18441	-0-	-3569	-0-	1771	1	15506	3	Y	1058	965	1			263
							1164	9									
09	21300	#	16255	-0-	-5045	-0-	1930	1	13224	3	Y	1001	1038	1			226
							1101	9									
10	20460	#	15372	-0-	-5088	-0-	1922	1	12417	3	Y	939	1032	1			133
							1033	9									
11	18420	#	12543	-0-	-5877	-0-	1954	1	9758	3	Y	755	682	1			206
							831	9									
12	18531	R	18531	-0-	-0-	-0-	2532	1	14643	3	Y	1233	1112	1			327
							1356	9									

TOTAL GAS PROD: 225,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,312

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23893	-0-	-40897	-0-	21249	3	2644	9	Y	2404	2467	1			322
02	60610	18118	-0-	-42492	-0-	15933	3	2185	9	Y	1986	2193	1			115
03	64790	13522	-0-	-51268	-0-	1508	1	10409	3	Y	1459	1177	1			397
						1605	9									
04	62700	11647	-0-	-51053	-0-	919	1	9306	3	Y	1293	1458	1			232
						1422	9									
05	64790	11230	-0-	-53560	-0-	960	1	8899	3	Y	1246	1380	1			98
						1371	9									
06	62700	11491	-0-	-51209	-0-	1162	1	9009	3	Y	1200	767	1			531
						1320	9									
07	12316 R	12316	-0-	-0-	-0-	1253	1	9800	3	Y	1148	1308	1			371
						1263	9									
08	13516 #	10089	-0-	-3427	-0-	920	1	8059	3	Y	1009	1074	1			306
						1110	9									
09	11640 #	9252	-0-	-2388	-0-	1046	1	7165	3	Y	946	1040	1			212
						1041	9									
10	12307 #	8936	-0-	-3371	-0-	1058	1	6836	3	Y	947	1022	1			137
						1042	9									
11	11910 #	8263	-0-	-3647	-0-	1214	1	6061	3	Y	898	827	1			208
						988	9									
12	12307 #	7743	-0-	-4564	-0-	974	1	5632	3	Y	1034	1004	1			238
						1137	9									

TOTAL GAS PROD: 146,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,570

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

01	66650	30025	-0-	-36625	-0-	26670	3	3355	9	Y	3050	2996	1			453
02	62350	27792	-0-	-34558	-0-	25090	3	2702	9	Y	2456	2811	1			98
03	66650	18600	-0-	-48050	-0-	2180	1	15043	3	Y	1252	938	1			412
						1377	9									
04	64500	19095	-0-	-45405	-0-	1598	1	16178	3	Y	1199	1383	1			228
						1319	9									
05	66650	17928	-0-	-48722	-0-	1621	1	15034	3	Y	1157	1283	1			102
						1273	9									
06	64500	13014	-0-	-51486	-0-	1416	1	10980	3	Y	562	462	1			202
						618	9									
07	66650	13840	-0-	-52810	-0-	1490	1	11655	3	Y	632	694	1			140
						695	9									
08	66650	13768	-0-	-52882	-0-	1326	1	11609	3	Y	757	718	1			179
						833	9									
09	64500	11687	-0-	-52813	-0-	1399	1	9582	3	Y	642	676	1			145
						706	9									
10	17918 #	10771	-0-	-7147	-0-	1352	1	8737	3	Y	620	672	1			93
						682	9									
11	13380 #	10345	-0-	-3035	-0-	1618	1	8080	3	Y	588	546	1			135
						647	9									
12	13826 #	10238	-0-	-3588	-0-	1398	1	8084	3	Y	687	667	1			155
						756	9									

TOTAL GAS PROD: 197,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,602

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	24580	-0-	24580	113501	23347	3	1233	9	Y	1121	1143	1			314
02	0 W	23701	-0-	23701	137202	2744	1	20414	3	Y	494	632	1			176
						543	9									
03	0 W	8852	-0-	8852	146054	629	1	8091	3	Y	120	232	1			64
						132	9									
04	0 W	11392	-0-	11392	157446	222	1	9908	3	Y	1147	453	1			758
						1262	9									
05	125426	70962	-0-	-54464	102982	680	1	62716	3	Y	6878	7252	1			384
						7566	9									
06	121380	55889	-0-	-65491	37491	697	1	49618	3	Y	5067	5241	1			210
						5574	9									
07	125426	44322	-0-	-81104	-0-	714	1	39387	3	Y	3837	3903	1			144
						4221	9									
08	125426	33840	-0-	-91586	-0-	663	1	30156	3	Y	2746	2772	1			118
						3021	9									
09	121380	26248	-0-	-95132	-0-	632	1	23282	3	Y	2122	2017	1			223
						2334	9									
10	125426	22123	-0-	-103303	-0-	661	1	19535	3	Y	1752	1694	1			281
						1927	9									
11	121380	18561	-0-	-102819	-0-	739	1	16160	3	Y	1511	1533	1			259
						1662	9									
12	125426	19081	-0-	-106345	-0-	865	1	16630	3	Y	1442	1472	1			229
						1586	9									

TOTAL GAS PROD: 359,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,237

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

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	27500	-0-	27500	27500	22637	3	4863	9	Y	4421	2768	1			1653
05	112127	78724	-0-	-33403	-0-	648	1	69972	3	Y	7367	8658	1			362
						8104	9									
06	108510	55100	-0-	-53410	-0-	943	1	50006	3	Y	3774	3512	1			624
						4151	9									
07	112127	43990	-0-	-68137	-0-	1138	1	38998	3	Y	3504	3911	1			217
						3854	9									
08	112127	32947	-0-	-79180	-0-	30108	3	2839	9	Y	2581	2572	1			226
09	108510	25935	-0-	-82575	-0-	881	1	22726	3	Y	2116	2116	1			226
						2328	9									
10	112127	21760	-0-	-90367	-0-	892	1	19126	3	Y	1584	1607	1			203
						1742	9									
11	108510	20607	-0-	-87903	-0-	909	1	18016	3	Y	1529	1310	1			422
						1682	9									
12	112127	18363	-0-	-93764	-0-	958	1	15876	3	Y	1390	1547	1	6	8	259
						1529	9									

TOTAL GAS PROD: 324,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,266

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30936	-0-	30936	30936	28430	3	2506	9	Y	2278	1504	1			774
05	106020	80156	-0-	-25864	5072	644	1	69605	3	Y	9006	9317	1			463
						9907	9									
06	102600	55924	-0-	-46676	-0-	900	1	47751	3	Y	6612	6341	1			734
						7273	9									
07	106020	40928	-0-	-65092	-0-	1036	1	35506	3	Y	3987	4472	1			249
						4386	9									
08	106020	30048	-0-	-75972	-0-	26810	3	3238	9	Y	2944	2954	1			239
09	102600	24443	-0-	-78157	-0-	813	1	20951	3	Y	2435	2417	1			257
						2679	9									
10	106020	23810	-0-	-82210	-0-	944	1	20248	3	Y	2380	2227	1			410
						2618	9									
11	102600	20930	-0-	-81670	-0-	900	1	17839	3	Y	1992	1905	1			497
						2191	9									
12	106020	18190	-0-	-87830	-0-	930	1	15397	3	Y	1694	1877	1			314
						1863	9									

TOTAL GAS PROD: 325,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,328

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

04	0	5271	-0-	5271	5271	105	1	4695	3	Y	428	395	1			33
						471	9									
05	8860	85613	-0-	76753	82024	869	1	80214	3	Y	4118	3864	1			287
						4530	9									
06	66450	88787	-0-	22337	104361	1162	1	82749	3	Y	4433	4534	1			186
						4876	9									
07	68665	75879	-0-	7214	111575	1277	1	70482	3	Y	3745	3781	1			150
						4120	9									
08	68665	62822	-0-	-5843	105732	1282	1	58331	3	Y	2917	2935	1			132
						3209	9									
09	66450	50524	-0-	-15926	89806	1268	1	46715	3	Y	2310	2194	1			248
						2541	9									
10	68665	42905	-0-	-25760	64046	1336	1	39447	3	Y	1929	1871	1			306
						2122	9									
11	66450	34531	-0-	-31919	32127	1436	1	31383	3	Y	1556	1611	1			251
						1712	9									
12	68665	31303	-0-	-37362	-0-	1474	1	28353	3	Y	1342	1393	1			200
						1476	9									

TOTAL GAS PROD: 477,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,778

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 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
04	0	9471	-0-	9471	9471	197	1	8781	3	Y	448	414	1			34
						493	9									
05	14160	75869	-0-	61709	71180	749	1	69066	3	Y	5504	5178	1			360
						6054	9									
06	106200	74910	-0-	-31290	39890	951	1	67705	3	Y	5685	5808	1			237
						6254	9									
07	109740	61397	-0-	-48343	-0-	1007	1	55563	3	Y	4388	4461	1			164
						4827	9									
08	109740	47167	-0-	-62573	-0-	941	1	42841	3	Y	3077	3108	1			133
						3385	9									
09	106200	34750	-0-	-71450	-0-	853	1	31418	3	Y	2254	2158	1			229
						2479	9									
10	109740	26133	-0-	-83607	-0-	796	1	23518	3	Y	1654	1628	1			255
						1819	9									
11	106200	21052	-0-	-85148	-0-	860	1	18798	3	Y	1267	1333	1			189
						1394	9									
12	109740	19530	-0-	-90210	-0-	902	1	17345	3	Y	1166	1174	1			181
						1283	9									

TOTAL GAS PROD: 370,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,443

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

04	0	9042	-0-	9042	9042	184	1	8208	3	Y	591	489	1			102
						650	9									
05	15120	85293	-0-	70173	79215	861	1	79468	3	Y	4513	4412	1			203
						4964	9									
06	113400	89480	-0-	-23920	55295	1200	1	85408	3	Y	2611	2721	1			93
						2872	9									
07	117180	78658	-0-	-38522	16773	1365	1	75315	3	Y	1798	1823	1			68
						1978	9									
08	117180	60574	-0-	-56606	-0-	1271	1	57847	3	Y	1324	1331	1			61
						1456	9									
09	113400	49053	-0-	-64347	-0-	1265	1	46608	3	Y	1073	1016	1			118
						1180	9									
10	117180	41944	-0-	-75236	-0-	1340	1	39580	3	Y	931	896	1			153
						1024	9									
11	113400	35010	-0-	-78390	-0-	1495	1	32684	3	Y	755	790	1			118
						831	9									
12	117180	31308	-0-	-85872	-0-	1513	1	29100	3	Y	632	655	1			95
						695	9									

TOTAL GAS PROD: 480,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	46836	-0-	46836	139700	44854	3	1982	9	Y	1802	1335	1			576
02	100775	28737	-0-	-72038	67662	27109	3	1628	9	Y	1480	1492	1			564
03	107725	14667	-0-	-93058	-0-	995	1	12812	3	Y	782	910	1			436
						860	9									
04	104250	10201	-0-	-94049	-0-	197	1	8795	3	Y	1099	676	1			859
						1209	9									
05	107725	59728	-0-	-47997	-0-	579	1	53378	3	Y	5246	5879	1			226
						5771	9									
06	104250	42631	-0-	-61619	-0-	542	1	38572	3	Y	3197	3293	1			130
						3517	9									
07	107725	35222	-0-	-72503	-0-	578	1	31881	3	Y	2512	2543	1			99
						2763	9									
08	107725	28601	-0-	-79124	-0-	569	1	25885	3	Y	1952	1964	1			87
						2147	9									
09	104250	23491	-0-	-80759	-0-	574	1	21128	3	Y	1626	1535	1			178
						1789	9									
10	107725	20278	-0-	-87447	-0-	614	1	18142	3	Y	1384	1334	1			228
						1522	9									
11	104250	17726	-0-	-86524	-0-	728	1	15921	3	Y	979	1045	1			162
						1077	9									
12	107725	17252	-0-	-90473	-0-	797	1	15329	3	Y	1024	1036	1			150
						1126	9									

TOTAL GAS PROD: 345,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,083

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330
STUMBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114771 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4510 - 4528

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	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-

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	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-

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120253 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4533

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

WHATABURGER WELL #: 1 RRCID -> 121308 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4555 - 4585

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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_____ 07/31/2012 - PLUGGED 7/31/2012

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

WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

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

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
WHATABURGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135626 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4557 - 4588

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

STUMBERG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135808 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4456 - 4484

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-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
04	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
05	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2726	-0-	-514	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3518	-0-	-357	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	2920	-0-	-955	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
09	3720 X	3068	-0-	-652	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
10	3844 X	3382	-0-	-462	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
11	3390 X	2192	-0-	-1198	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL BANO (SAN MIGUEL) //CONT.// 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

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-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 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-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

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

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

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BAKER, H. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 097029 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	56	1	451	3	N	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	52	1	428	3	N	-0-					-0-
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	38	1	367	3	N	-0-					-0-
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	29	1	352	3	N	-0-					-0-
05	527 N	334	-0-	-193	-0-	22	1	312	3	N	-0-					-0-
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	24	1	350	3	N	-0-					-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
12	620 N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 250717 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8429 - 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	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-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	129	1	1028	3	Y	-0-					106
02	1189	N	1025	-0-	-164	-0-	111	1	914	3	Y	-0-					106
03	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	104	1	997	3	Y	-0-					106
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	84	1	1012	3	Y	-0-					106
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	1069	3	Y	-0-					106
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	77	1	1118	3	Y	-0-					106
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	67	1	1312	3	Y	-0-					106
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					106
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					106
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					106
11	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	1222	2	15	9	Y	14	120	1			-0-
12	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 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	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	79	-0-	79	151	79	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	83	-0-	83	234	83	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	234				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	223	-0-	223	457	223	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	72	-0-	72	529	72	2		Y	-0-			-0-
07	642 N	113	-0-	-529	-0-	113	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

01	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	89	-0-	89	287	89	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	93	-0-	93	380	93	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	380				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	127	-0-	127	507	127	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	49	-0-	49	556	49	2		Y	-0-			-0-
07	556 N	-0-	-0-	-556	-0-				Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 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	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	38	-0-	38	69	38	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	40	-0-	40	109	40	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
07	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1A RRCID -> 034551 COMPL. DATE 04/09/1964 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

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

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. //CONT.// 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A

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

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

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

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

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 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	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
03	775 N	526	-0-	-249	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
04	900 N	146	-0-	-754	-0-	46	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	1333 N	84	-0-	-1249	-0-	38	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	189	-0-	-321	-0-	80	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	90	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	109	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	185	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	101	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	49	-0-	-168	-0-	20	1	29	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	126	1	321	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	276	1	542	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	120	1	120	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	16	1	17	2	N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	172	1	175	2	N	-0-					-0-
12	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					2
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					2
03	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	3			N	-0-					2
04	1470	N	957	-0-	-513	-0-	302	1	655	3	N	-0-					2
05	1333	N	897	-0-	-436	-0-	401	1	496	3	N	-0-					2
06	1050	N	758	-0-	-292	-0-	322	1	436	3	N	-0-					2
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	421	1	463	3	N	-0-					2
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	410	1	534	3	N	-0-					2
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	346	1	342	3	N	-0-					2
10	899	N	647	-0-	-252	-0-	376	1	271	2	N	-0-					2
11	900	N	592	-0-	-308	-0-	340	1	252	3	N	-0-	2	7			-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	316	1	472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 046729 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 4 RRCID -> 046849 COMPL. DATE 05/17/1969 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2012 - PLUGGED 07/24/12

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

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

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

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

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	586	3			Y	-0-					-0-
02	1218	N	588	-0-	-630	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	304	-0-	-266	-0-	96	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	347	-0-	-273	-0-	155	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	188	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	141	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	136	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	140	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	196	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	112	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	156	-0-	-123	-0-	62	1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	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-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

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-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045840 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-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	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	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	318	318	318	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	219	-0-	219	537	219	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	230	-0-	230	767	230	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	767				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	501	-0-	501	1268	501	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	321	-0-	321	1589	321	2		Y	-0-			-0-
07	1779 N	190	-0-	-1589	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 5 RRCID -> 123365 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6002 - 6018

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

BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: R 1 RRCID -> 125987 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 5913

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 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	DLQ G-10		3459	-0-	3459	29033	80	1	3379	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		97	-0-	97	29130	80	1	17	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		339	-0-	339	29469	80	1	259	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3527	-0-	3527	32996	80	1	3447	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3970	-0-	3970	36966	80	1	3890	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3868	-0-	3868	40834	80	1	3788	3	N	-0-			-0-
07	44736	X	3902	-0-	-40834	-0-	80	1	3822	3	N	-0-			-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	80	1	3785	3	N	-0-			-0-
09	3600	X	3581	-0-	-19	-0-	80	1	3501	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	80	1	3634	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3151	-0-	-449	-0-	80	1	3071	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	80	1	3174	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	917	3	N	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	80	1	212	3	N	-0-			-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	80	1	70	3	N	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	80	1	936	3	N	-0-			-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	80	1	1056	3	N	-0-			-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	80	1	1028	3	N	-0-			-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	80	1	1037	3	N	-0-			-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	80	1	1027	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	80	1	950	3	N	-0-			-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	80	1	986	3	N	-0-			-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	80	1	834	3	N	-0-			-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	80	1	861	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 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	611 N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	3	N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	80	1	123	3	N	-0-					-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	80	1	41	3	N	-0-					-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	80	1	542	3	N	-0-					-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	80	1	611	3	N	-0-					-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	80	1	595	3	N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	80	1	601	3	N	-0-					-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	80	1	595	3	N	-0-					-0-
09	690 N	630	-0-	-60	-0-	80	1	550	3	N	-0-					-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	N	-0-					-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	3	N	-0-					-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	80	1	499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	435 N	85	-0-	-350	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	558 N	39	-0-	-519	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	600 N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	348 N	226	-0-	-122	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	403 N	153	-0-	-250	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	589 N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
02	1421 N	263	-0-	-1158	-0-	263	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	97	-0-	-1453	-0-	97	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1808	-0-	-114	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
10	1798 N	1614	-0-	-184	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1457	-0-	-283	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	1531	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02	261 N	47	-0-	-214	-0-	47	2		N	-0-			-0-
03	279 N	22	-0-	-257	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 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	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
02	1392 N	245	-0-	-1147	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	188	-0-	-1455	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	1502	-0-	-761	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1379	-0-	-264	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
10	1488 N	1235	-0-	-253	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1203	-0-	-117	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 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	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	312	-0-	-1254	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	280	-0-	-1549	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1810	-0-	-639	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1638	-0-	-346	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1621	-0-	-179	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	580	N	116	-0-	-464	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EPPERSON, JAMES WELL #: 504 RRCID -> 123218 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2498 - 2560

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

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

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-			-0-
02	261 N	50	-0-	-211	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	279 N	75	-0-	-204	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
07	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2		N	-0-			-0-
10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	-0-	-55	-0-	410	2		N	-0-			-0-
02	406 N	123	-0-	-283	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03	403 N	11	-0-	-392	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-			-0-
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2		N	-0-			-0-
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2		N	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	348	N	51	-0-	-297	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	403	N	33	-0-	-370	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 4041 RRCID -> 123222 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2452 - 2516

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-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	290	N	71	-0-	-219	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 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	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	580	N	54	-0-	-526	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	558	N	278	-0-	-280	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	203	N	25	-0-	-178	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	377	N	32	-0-	-345	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	465	N	83	-0-	-382	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	435 N	49	-0-	-386	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
04	540 N	404	-0-	-136	-0-	404	2		N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2		N	-0-			-0-
09	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	2		N	-0-			-0-
10	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2		N	-0-			-0-
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	2		N	-0-			-0-
12	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUALIA, C. F. OPERATING,INC. 684521
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
02	522 N	41	-0-	-481	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	837 N	14	-0-	-823	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	3		N	-0-			-0-
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
10	899 N	809	-0-	-90	-0-	809	3		N	-0-			-0-
11	780 N	648	-0-	-132	-0-	648	3		N	-0-			-0-
12	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
QUALIA, C. F. OPERATING,INC. //CONT.// 684521
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	887	3			N	-0-					-0-
02	725	N	150	-0-	-575	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	930	N	59	-0-	-871	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	878	-0-	-269	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	232	N	39	-0-	-193	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	183	-0-	183	183	183	3			N	-0-					-0-
12	367	N	184	-0-	-183	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	386	-0-	-1470	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	224	-0-	-2039	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2326	-0-	-309	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2146	-0-	-44	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
QUALIA, C. F. OPERATING,INC. //CONT.// 684521
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	3			N	-0-					-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 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	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	1327	-0-	-1196	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	666	-0-	-2124	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	290	N	108	-0-	-182	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	300	-0-	-289	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	690	N	175	-0-	-515	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	695	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
QUALIA, C. F. OPERATING,INC. //CONT.// 684521
EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1768	3		N	-0-			-0-
02	1421 N	194	-0-	-1227	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03	1798 N	501	-0-	-1297	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-			-0-
05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
07	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
08	1922 N	1731	-0-	-191	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
09	1800 N	1665	-0-	-135	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1609	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

01	589 N	463	-0-	-126	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	435 N	69	-0-	-366	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	450 N	265	-0-	-185	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
09	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10	620 N	452	-0-	-168	-0-	452	2		N	-0-			-0-
11	570 N	436	-0-	-134	-0-	436	2		N	-0-			-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

01	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-			-0-
02	580 N	138	-0-	-442	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	682 N	124	-0-	-558	-0-	124	2		N	-0-			-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
07	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-			-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	720	2		N	-0-			-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	580	N	64	-0-	-516	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	630	-0-	-579	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

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

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

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

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

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

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

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

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 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	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-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FAIRFIELD //CONT.// 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. //CONT.// 261500
MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

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

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

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 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	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-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 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-

FAIRFIELD (1100) //CONT.// 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

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

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

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10240 - 10290

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 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	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	385	1	5630	2	N	86	86	0			-0-
						95	9									
02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4337	2	90	9	N	82	82	0			-0-
03	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7074	2	64	9	N	58	58	0			-0-
04	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6711	2	105	9	N	95	95	0			-0-
05	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6095	2	69	9	N	63	63	0			-0-
06	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5937	2	68	9	N	62	62	0			-0-
07	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8814	2	57	9	N	52	52	0			-0-
08	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8735	2	61	9	N	55	55	0			-0-
09	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	22	22	0			-0-
10	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4783	2	78	9	N	71	71	0			-0-
11	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3363	2	89	9	N	81	81	0			-0-
12	3100 X	1941	-0-	-1159	-0-	1868	2	73	9	N	66	66	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

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-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

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

RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 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	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_____ 09/17/1996

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

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

01	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	3			Y	-0-				41
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	3			Y	-0-	20	1		21
03	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12157	3	106	9	Y	96	82	1		35
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11863	3	89	9	Y	81	80	1		36
05	13144	X	10738	-0-	-2406	-0-	10672	3	66	9	Y	60	55	1		41
06	12720	X	11183	-0-	-1537	-0-	11126	3	57	9	Y	52	53	1		40
07	12183	X	9810	-0-	-2373	-0-	9767	3	43	9	Y	39	46	1		33
08	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-				33
09	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-				33
10	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-				33
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-				33
12	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	10	1		23

TOTAL GAS PROD: 78,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 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	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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

01	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10679	3	62	9	Y	56	58	1			5
02	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8283	3	51	9	Y	46	50	1			1
03	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					1
04	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			Y	-0-					1
05	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8415	3	120	9	Y	109	99	1			11
06	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9139	3	108	9	Y	98	100	1			9
07	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	10356	3	105	9	Y	95	93	1			11
08	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10445	3	97	9	Y	88	93	1			6
09	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					6
10	8649 X	7442	-0-	-1207	-0-	7318	3	124	9	Y	113	99	1			20
11	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	10492	3	48	9	Y	44	37	1			27
12	8649 X	8015	-0-	-634	-0-	7978	3	37	9	Y	34	43	1			18

TOTAL GAS PROD: 95,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

01	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12240	3	22	9	Y	20	20	1			27
02	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	11758	3	22	9	Y	20	23	1			24
03	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	12133	3	35	9	Y	32	27	1			29
04	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	11427	3	29	9	Y	26	26	1			29
05	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11742	3	24	9	Y	22	20	1			31
06	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	10129	3	18	9	Y	16	16	1			31
07	9982 X	9567	-0-	-415	-0-	9553	3	14	9	Y	13	18	1			26
08	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	9995	3	13	9	Y	12	18	1			20
09	9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-					20
10	9982 X	9420	-0-	-562	-0-	9397	3	23	9	Y	21	19	1			22
11	9660 X	9581	-0-	-79	-0-	9557	3	24	9	Y	22	19	1			25
12	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11702	3	31	9	Y	28	35	1			18

TOTAL GAS PROD: 119,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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

SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-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-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-			-0-
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	-0-			-0-
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-			-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	8770	-0-	5670	6406	8580	3	190	9	Y	173	178	1			4
02	2900 N	7034	-0-	4134	10540	6874	3	160	9	Y	145	148	1			1
03	17444 X	6904	-0-	-10540	-0-	6876	3	28	9	Y	25	22	1			4
04	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6230	3	22	9	Y	20	20	1			4
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5852	3	17	9	Y	15	14	1			5
06	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6161	3	14	9	Y	13	14	1			4
07	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	7031	3	14	9	Y	13	13	1			4
08	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7056	3	13	9	Y	12	13	1			3
09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					3
10	3968 X	2083	-0-	-1885	-0-	2075	3	8	9	Y	7	6	1			4
11	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6245	3	56	9	Y	51	43	1			12
12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6438	3	59	9	Y	54	62	1			4

TOTAL GAS PROD: 69,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

01	DLQ G-10	7738	-0-	7738	7738	7547	3	191	9	Y	174	180	1			20
02	DLQ G-10	6894	-0-	6894	14632	6715	3	179	9	Y	163	175	1			8
03	DLQ G-10	6382	-0-	6382	21014	6354	3	28	9	Y	25	21	1			12
04	DLQ G-10	6404	-0-	6404	27418	6380	3	24	9	Y	22	21	1			13
05	DLQ G-10	4745	-0-	4745	32163	4731	3	14	9	Y	13	12	1			14
06	38543 X	6380	-0-	-32163	-0-	6363	3	17	9	Y	15	15	1			14
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7106	3	15	9	Y	14	17	1			11
08	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6470	3	13	9	Y	12	14	1			9
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					9
10	4960 X	4163	-0-	-797	-0-	4148	3	15	9	Y	14	12	1			11
11	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5790	3	23	9	Y	21	18	1			14
12	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6512	3	28	9	Y	25	31	1			8

TOTAL GAS PROD: 68,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	10430	3	15	9	Y	14	14	1			46
02	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10342	3	15	9	Y	14	24	1			36
03	10261	X	7813	-0-	-2448	-0-	7765	3	48	9	Y	44	37	1			43
04	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10049	3	54	9	Y	49	48	1			44
05	10261	X	10020	-0-	-241	-0-	9976	3	44	9	Y	40	36	1			48
06	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10150	3	37	9	Y	34	34	1			48
07	7471	X	3907	-0-	-3564	-0-	3895	3	12	9	Y	11	13	1			46
08	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10814	3	31	9	Y	28	43	1			31
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					Y	-0-					31
10	7471	X	6231	-0-	-1240	-0-	6199	3	32	9	Y	29	26	1			34
11	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10048	3	31	9	Y	28	23	1			39
12	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12078	3	37	9	Y	34	42	1			31

TOTAL GAS PROD: 102,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

01	3100	N	5830	-0-	2730	3456	5830	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	5087	-0-	2187	5643	5087	3			Y	-0-					-0-
03	10612	X	4969	-0-	-5643	-0-	4842	3	127	9	Y	115	98	1			17
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4332	3	98	9	Y	89	87	1			19
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3952	3	74	9	Y	67	61	1			25
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4136	3	64	9	Y	58	59	1			24
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4443	3	58	9	Y	53	63	1			14
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4242	3	52	9	Y	47	57	1			4
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					4
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3663	3	81	9	Y	74	65	1			13
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4399	3	61	9	Y	55	47	1			21
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4352	3	62	9	Y	56	70	1			7

TOTAL GAS PROD: 49,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 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	206	-0-	-0-	-206	-0-			Y	-0-			-0-
02	206	-0-	-0-	-206	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

01	INC G-10	200	-0-	200	200	200	3	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	189	-0-	189	389	189	3	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	199	-0-	199	588	199	3	Y	-0-			-0-
04	INC G-10	229	-0-	229	817	229	3	Y	-0-			-0-
05	INC G-10	246	-0-	246	1063	246	3	Y	-0-			-0-
06	700 N	267	-0-	-433	630	267	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	189	-0-	189	819	189	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	185	-0-	185	1004	185	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1004			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1004			Y	-0-			-0-
11	1004 X	-0-	-0-	-1004	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8283	3	10	9	Y	9	10	1			22
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7219	3	9	9	Y	8	10	1			20
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7486	3	20	9	Y	18	15	1			23
04	8340	X	7568	-0-	-772	-0-	7550	3	18	9	Y	16	16	1			23
05	8618	X	6195	-0-	-2423	-0-	6183	3	12	9	Y	11	10	1			24
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8087	3	13	9	Y	12	12	1			24
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8618	3	12	9	Y	11	13	1			22
08	7812	X	7247	-0-	-565	-0-	7238	3	9	9	Y	8	10	1			20
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					20
10	8618	X	6744	-0-	-1874	-0-	6729	3	15	9	Y	14	12	1			22
11	8340	X	7903	-0-	-437	-0-	7878	3	25	9	Y	23	19	1			26
12	8618	X	8563	-0-	-55	-0-	8535	3	28	9	Y	25	32	1			19

TOTAL GAS PROD: 83,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 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	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5274	3	67	9	Y	61	63	1			17
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4646	3	62	9	Y	56	65	1			8
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4255	3	9	9	Y	8	7	1			9
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3328	3	6	9	Y	5	5	1			9
05	3410	X	2640	-0-	-770	-0-	2636	3	4	9	Y	4	3	1			10
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4365	3	6	9	Y	5	5	1			10
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4454	3	4	9	Y	4	5	1			9
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4182	3	4	9	Y	4	4	1			9
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					9
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3933	3	7	9	Y	6	6	1			9
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4344	3	2	9	Y	2	1	1			10
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4534	3	2	9	Y	2	2	1			10

TOTAL GAS PROD: 46,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	549 X	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1	1	1			8
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	478	3	1	9	Y	1	1	1			8
03	1612 X	189	-0-	-1423	-0-	189	3			Y	-0-					8
04	1560 X	1551	-0-	-9	-0-	1551	3			Y	-0-					8
05	1612 X	882	-0-	-730	-0-	882	3			Y	-0-					8
06	540 X	113	-0-	-427	-0-	113	3			Y	-0-					8
07	T. A.	57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 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	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	899	X	731	-0-	-168	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	961	X	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	930	X	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	961	X	631	-0-	-330	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	930	X	138	-0-	-792	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1232	-0-	-411	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	153	-0-	-1893	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 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	3875 X	3497	-0-	-378	-0-	3463	3	34	9	Y	31					60
02	3625 X	2721	-0-	-904	-0-	2669	3	52	9	Y	47	63	1			44
03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2870	3	24	9	Y	22					66
04	3120 X	2200	-0-	-920	-0-	2169	3	31	9	Y	28	69	1			25
05	3503 X	2304	-0-	-1199	-0-	2279	3	25	9	Y	23					48
06	3390 X	2344	-0-	-1046	-0-	2321	3	23	9	Y	21					69
07	2852 X	2033	-0-	-819	-0-	2018	3	15	9	Y	14	66	1			17
08	2852 X	1225	-0-	-1627	-0-	1202	3	23	9	Y	21					38
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					38
10	2418 X	1590	-0-	-828	-0-	1575	3	15	9	Y	14					52
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2656	3	20	9	Y	18	45	1			25
12	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2928	3	34	9	Y	31	41	1			15

TOTAL GAS PROD: 26,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2452	-0-	-1082	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
02	3306	X	2541	-0-	-765	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2231	-0-	-1799	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	2444	-0-	-1456	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	1704	-0-	-2326	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1646	-0-	-934	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		2544	-0-	2544	2544	2544	3			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		3168	-0-	3168	5712	3168	3			Y	-0-					-0-
09	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-					-0-
10	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2750	-0-	-310	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3698	-0-	-2595	-0-	3662	3	36	9	Y	33					118
02	5887	X	4499	-0-	-1388	-0-	4413	3	86	9	Y	78	123	1			73
03	6634	X	4056	-0-	-2578	-0-	4022	3	34	9	Y	31					104
04	6420	X	4014	-0-	-2406	-0-	3957	3	57	9	Y	52	110	1			46
05	6665	X	3324	-0-	-3341	-0-	3287	3	37	9	Y	34					80
06	4590	X	2960	-0-	-1630	-0-	2931	3	29	9	Y	26					106
07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4954	3	39	9	Y	35	101	1			40
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5255	3	55	9	Y	50					90
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					90
10	4991	X	3703	-0-	-1288	-0-	3664	3	39	9	Y	35					125
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5226	3	75	9	Y	68	109	1			84
12	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	4714	3	96	9	Y	87	129	1			42

TOTAL GAS PROD: 46,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 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	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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

01	6913 X	5963	-0-	-950	-0-	5963	2		N	-0-			-0-
02	6467 X	5246	-0-	-1221	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
03	7068 X	5772	-0-	-1296	-0-	5772	2		N	-0-			-0-
04	6840 X	5606	-0-	-1234	-0-	5606	2		N	-0-			-0-
05	7099 X	4571	-0-	-2528	-0-	4571	2		N	-0-			-0-
06	5760 X	5645	-0-	-115	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
07	5766 X	5221	-0-	-545	-0-	5221	2		N	-0-			-0-
08	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
09	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-				N	-0-			-0-
10	5828 X	3340	-0-	-2488	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
11	5700 X	5035	-0-	-665	-0-	5035	2		N	-0-			-0-
12	5890 X	4568	-0-	-1322	-0-	4568	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

01	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2		N	-0-			-0-
02	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2		N	-0-			-0-
03	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2		N	-0-			-0-
04	10560 X	4602	-0-	-5958	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
05	11780 X	2679	-0-	-9101	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
06	11400 X	2281	-0-	-9119	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	8355	-0-	8355	8355	8355	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	9991	-0-	9991	18346	9991	2		N	-0-			-0-
09	18346 X	-0-	-0-	-18346	-0-				N	-0-			-0-
10	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2		N	-0-			-0-
11	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2		N	-0-			-0-
12	9982 X	9067	-0-	-915	-0-	9067	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2173	3	14	9	Y	13	14	1			5
02	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1743	3	6	9	Y	5	6	1			4
03	3007 X	2249	-0-	-758	-0-	2235	3	14	9	Y	13	13	1			4
04	2910 X	1532	-0-	-1378	-0-	1512	3	20	9	Y	18	20	1			2
05	3007 X	1943	-0-	-1064	-0-	1925	3	18	9	Y	16	15	1			3
06	2160 X	1492	-0-	-668	-0-	1480	3	12	9	Y	11	12	1			2
07	2232 X	1463	-0-	-769	-0-	1445	3	18	9	Y	16	16	1			2
08	2232 X	1093	-0-	-1139	-0-	1082	3	11	9	Y	10	10	1			2
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	1953 X	1452	-0-	-501	-0-	1437	3	15	9	Y	14	14	1			1
11	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2148	3	23	9	Y	21	20	1			2
12	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2211	3	37	9	Y	34	25	1			11

TOTAL GAS PROD: 19,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

01	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	3056	3	19	9	Y	17	20	1			6
02	3393 X	2354	-0-	-1039	-0-	2339	3	15	9	Y	14	14	1			6
03	4030 X	1805	-0-	-2225	-0-	1785	3	20	9	Y	18	18	1			6
04	3900 X	1277	-0-	-2623	-0-	1242	3	35	9	Y	32	34	1			4
05	4061 X	857	-0-	-3204	-0-	823	3	34	9	Y	31	26	1			9
06	2970 X	601	-0-	-2369	-0-	565	3	36	9	Y	33	36	1			6
07	2480 X	553	-0-	-1927	-0-	516	3	37	9	Y	34	36	1			4
08	1798 X	665	-0-	-1133	-0-	630	3	35	9	Y	32	32	1			4
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	2	1			2
10	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3973	3	41	9	Y	37	35	1			4
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4448	3	64	9	Y	58	57	1			5
12	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3848	3	46	9	Y	42	36	1			11

TOTAL GAS PROD: 23,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1511	-0-	-1217	-0-	1486	3	25	9	Y	23	26	1			9
02	2552	X	1312	-0-	-1240	-0-	1284	3	28	9	Y	25	22	1			12
03	1674	X	1359	-0-	-315	-0-	1328	3	31	9	Y	28	32	1			8
04	1620	X	893	-0-	-727	-0-	831	3	62	9	Y	56	57	1			7
05	1674	X	798	-0-	-876	-0-	755	3	43	9	Y	39	36	1			10
06	1470	X	867	-0-	-603	-0-	833	3	34	9	Y	31	36	1			5
07	1364	X	797	-0-	-567	-0-	767	3	30	9	Y	27	30	1			2
08	1333	X	757	-0-	-576	-0-	724	3	33	9	Y	30	29	1			3
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	899	X	246	-0-	-653	-0-	228	3	18	9	Y	16	13	1			4
11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	861	3	63	9	Y	57	56	1			5
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	980	3	47	9	Y	43	36	1			12

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 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	9021	X	8896	-0-	-125	-0-	8878	3	18	9	Y	16	18	1			6
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9085	3	18	9	Y	16	14	1			8
03	9145	X	8576	-0-	-569	-0-	8557	3	19	9	Y	17	20	1			5
04	8850	X	8155	-0-	-695	-0-	8116	3	39	9	Y	35	36	1			4
05	9145	X	7002	-0-	-2143	-0-	6960	3	42	9	Y	38	29	1			13
06	8850	X	7191	-0-	-1659	-0-	7147	3	44	9	Y	40	46	1			7
07	9579	X	8030	-0-	-1549	-0-	7982	3	48	9	Y	44	46	1			5
08	8463	X	6452	-0-	-2011	-0-	6409	3	43	9	Y	39	40	1			4
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-	2	1			2
10	8029	X	8020	-0-	-9	-0-	7965	3	55	9	Y	50	46	1			6
11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8489	3	67	9	Y	61	60	1			7
12	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9261	3	62	9	Y	56	48	1			15

TOTAL GAS PROD: 89,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 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	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	3197	3	19	9	Y	17	19	1			6
02	3045	X	2882	-0-	-163	-0-	2864	3	18	9	Y	16	14	1			8
03	3844	X	3043	-0-	-801	-0-	3022	3	21	9	Y	19	20	1			7
04	3720	X	2643	-0-	-1077	-0-	2607	3	36	9	Y	33	36	1			4
05	3844	X	2978	-0-	-866	-0-	2942	3	36	9	Y	33	27	1			10
06	3120	X	2341	-0-	-779	-0-	2302	3	39	9	Y	35	39	1			6
07	3038	X	2103	-0-	-935	-0-	2066	3	37	9	Y	34	37	1			3
08	3007	X	1471	-0-	-1536	-0-	1434	3	37	9	Y	34	33	1			4
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	1	3	1			2
10	2976	X	2243	-0-	-733	-0-	2199	3	44	9	Y	40	37	1			5
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2650	3	72	9	Y	65	64	1			6
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2640	3	52	9	Y	47	41	1			12

TOTAL GAS PROD: 28,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

01	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5731	3	14	9	Y	13	16	1			5
02	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5593	3	13	9	Y	12	11	1			6
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5442	3	18	9	Y	16	16	1			6
04	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5214	3	30	9	Y	27	30	1			3
05	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5335	3	29	9	Y	26	22	1			7
06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5459	3	26	9	Y	24	27	1			4
07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5535	3	28	9	Y	25	26	1			3
08	5270 X	5130	-0-	-140	-0-	5105	3	25	9	Y	23	23	1			3
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	5270 X	4906	-0-	-364	-0-	4891	3	15	9	Y	14	14	1			1
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6277	3	50	9	Y	45	42	1			4
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5890	3	35	9	Y	32	28	1			8

TOTAL GAS PROD: 60,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 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	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6893	3	20	9	Y	18	19	1			7
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5554	3	19	9	Y	17	15	1			9
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6068	3	22	9	Y	20	23	1			6
04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5364	3	41	9	Y	37	38	1			5
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5334	3	50	9	Y	45	36	1			14
06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5459	3	56	9	Y	51	56	1			9
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5881	3	57	9	Y	52	55	1			6
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5682	3	54	9	Y	49	49	1			6
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	4	1			2
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5628	3	36	9	Y	33	29	1			6
11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5763	3	103	9	Y	94	92	1			8
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6236	3	75	9	Y	68	58	1			18

TOTAL GAS PROD: 64,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2798	3	24	9	Y	22	24	1			8
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3009	3	22	9	Y	20	18	1			10
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2214	3	28	9	Y	25	26	1			9
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2602	3	51	9	Y	46	50	1			5
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3294	3	63	9	Y	57	43	1			19
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4895	3	70	9	Y	64	71	1			12
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2964	3	58	9	Y	53	58	1			7
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2717	3	73	9	Y	66	65	1			8
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	5	1			3
10	2697	X	2237	-0-	-460	-0-	2205	3	32	9	Y	29	23	1			9
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3156	3	106	9	Y	96	96	1			9
12	2697	X	2283	-0-	-414	-0-	2184	3	99	9	Y	90	75	1			24

TOTAL GAS PROD: 32,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 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	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 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	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4069	3	19	9	Y	17	19	1			6
02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4037	3	18	9	Y	16	14	1			8
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4304	3	21	9	Y	19	20	1			7
04	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4004	3	37	9	Y	34	37	1			4
05	3720 X	3707	-0-	-13	-0-	3676	3	31	9	Y	28	25	1			7
06	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4016	3	23	9	Y	21	24	1			4
07	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3942	3	25	9	Y	23	24	1			3
08	3720 X	2651	-0-	-1069	-0-	2628	3	23	9	Y	21	21	1			3
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	3720 X	2755	-0-	-965	-0-	2727	3	28	9	Y	25	23	1			3
11	3600 X	3512	-0-	-88	-0-	3468	3	44	9	Y	40	39	1			4
12	3720 X	3225	-0-	-495	-0-	3193	3	32	9	Y	29	25	1			8

TOTAL GAS PROD: 40,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 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	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5561	3	32	9	Y	29	32	1			11
02	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5428	3	31	9	Y	28	25	1			14
03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5253	3	39	9	Y	35	36	1			13
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4847	3	70	9	Y	64	69	1			8
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4783	3	79	9	Y	72	56	1			24
06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4998	3	90	9	Y	82	92	1			14
07	5208 X	4808	-0-	-400	-0-	4712	3	96	9	Y	87	91	1			10
08	5208 X	4509	-0-	-699	-0-	4421	3	88	9	Y	80	80	1			10
09	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	6	1			4
10	5208 X	4600	-0-	-608	-0-	4495	3	105	9	Y	95	88	1			11
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	4992	3	171	9	Y	155	152	1			14
12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5041	3	123	9	Y	112	97	1			29

TOTAL GAS PROD: 55,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 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	4898 X	4029	-0-	-869	-0-	4018	3	11	9	Y	10	11	1			4
02	4350 X	4104	-0-	-246	-0-	4094	3	10	9	Y	9	8	1			5
03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4342	3	12	9	Y	11	12	1			4
04	3600 X	2721	-0-	-879	-0-	2699	3	22	9	Y	20	21	1			3
05	4309 X	3272	-0-	-1037	-0-	3253	3	19	9	Y	17	15	1			5
06	4170 X	4019	-0-	-151	-0-	4000	3	19	9	Y	17	19	1			3
07	4309 X	3741	-0-	-568	-0-	3722	3	19	9	Y	17	18	1			2
08	4309 X	3056	-0-	-1253	-0-	3037	3	19	9	Y	17	17	1			2
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	4154 X	2561	-0-	-1593	-0-	2552	3	9	9	Y	8	7	1			2
11	4020 X	3912	-0-	-108	-0-	3878	3	34	9	Y	31	30	1			3
12	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4163	3	25	9	Y	23	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 39,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	749	-0-	-211	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	460	-0-	-470	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 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	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	9680	3	42	9	Y	38	42	1			14
02	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9709	3	41	9	Y	37	33	1			18
03	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8911	3	47	9	Y	43	47	1			14
04	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8804	3	90	9	Y	82	86	1			10
05	7130	X	7042	-0-	-88	-0-	6987	3	55	9	Y	50	50	1			10
06	6900	X	6165	-0-	-735	-0-	6118	3	47	9	Y	43	46	1			7
07	9300	X	7260	-0-	-2040	-0-	7209	3	51	9	Y	46	48	1			5
08	9114	X	7664	-0-	-1450	-0-	7618	3	46	9	Y	42	42	1			5
09	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-	3	1			2
10	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8970	3	55	9	Y	50	46	1			6
11	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9564	3	89	9	Y	81	80	1			7
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8249	3	64	9	Y	58	50	1			15

TOTAL GAS PROD: 92,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 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	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 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	5921 X	4433	-0-	-1488	-0-	4419	3	14	9	Y	13	12	1			5
02	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5685	3	19	9	Y	17	14	1			8
03	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5423	3	18	9	Y	16	20	1			4
04	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7007	3	31	9	Y	28	28	1			4
05	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7807	3	32	9	Y	29	24	1			9
06	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9010	3	36	9	Y	33	36	1			6
07	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9592	3	36	9	Y	33	35	1			4
08	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	8104	3	35	9	Y	32	32	1			4
09	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-	2	1			2
10	8060 X	1269	-0-	-6791	-0-	1266	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	7800 X	4323	-0-	-3477	-0-	4293	3	30	9	Y	27	25	1			5
12	8060 X	7219	-0-	-841	-0-	7174	3	45	9	Y	41	35	1			11

TOTAL GAS PROD: 70,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

01	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5133	3	25	9	Y	23	26	1			9
02	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4749	3	24	9	Y	22	20	1			11
03	5270 X	4727	-0-	-543	-0-	4697	3	30	9	Y	27	28	1			10
04	5100 X	4411	-0-	-689	-0-	4357	3	54	9	Y	49	53	1			6
05	5270 X	4155	-0-	-1115	-0-	4109	3	46	9	Y	42	35	1			13
06	4980 X	4244	-0-	-736	-0-	4194	3	50	9	Y	45	50	1			8
07	5022 X	4002	-0-	-1020	-0-	3950	3	52	9	Y	47	50	1			5
08	4681 X	4411	-0-	-270	-0-	4361	3	50	9	Y	45	44	1			6
09	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-	3	1			3
10	4371 X	4153	-0-	-218	-0-	4102	3	51	9	Y	46	48	1			1
11	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4767	3	92	9	Y	84	77	1			8
12	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4872	3	65	9	Y	59	51	1			16

TOTAL GAS PROD: 49,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3612	3	26	9	Y	24	26	1			9
02	2581 X	2418	-0-	-163	-0-	2394	3	24	9	Y	22	20	1			11
03	3813 X	3618	-0-	-195	-0-	3588	3	30	9	Y	27	29	1			9
04	3690 X	2297	-0-	-1393	-0-	2242	3	55	9	Y	50	53	1			6
05	3813 X	1513	-0-	-2300	-0-	1477	3	36	9	Y	33	29	1			10
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4927	3	33	9	Y	30	34	1			6
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3731	3	37	9	Y	34	36	1			4
08	3565 X	2282	-0-	-1283	-0-	2249	3	33	9	Y	30	31	1			3
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	2	1			1
10	4030 X	3306	-0-	-724	-0-	3266	3	40	9	Y	36	33	1			4
11	3900 X	3695	-0-	-205	-0-	3632	3	63	9	Y	57	56	1			5
12	3782 X	1149	-0-	-2633	-0-	1099	3	50	9	Y	45	38	1			12

TOTAL GAS PROD: 32,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 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	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5964	3	12	9	Y	11	11	1			4
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5627	3	10	9	Y	9	8	1			5
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5543	3	12	9	Y	11	12	1			4
04	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	4284	3	23	9	Y	21	23	1			2
05	5022	X	3367	-0-	-1655	-0-	3346	3	21	9	Y	19	15	1			6
06	4860	X	3600	-0-	-1260	-0-	3579	3	21	9	Y	19	22	1			3
07	5115	X	2970	-0-	-2145	-0-	2947	3	23	9	Y	21	22	1			2
08	5115	X	3741	-0-	-1374	-0-	3720	3	21	9	Y	19	19	1			2
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3007	3	14	9	Y	13	11	1			3
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4277	3	39	9	Y	35	35	1			3
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4515	3	30	9	Y	27	23	1			7

TOTAL GAS PROD: 47,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

01	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11332	3	73	9	Y	66	74	1			25
02	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11149	3	68	9	Y	62	57	1			30
03	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11422	3	83	9	Y	75	81	1			24
04	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11427	3	156	9	Y	142	149	1			17
05	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11333	3	106	9	Y	96	89	1			24
06	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11520	3	89	9	Y	81	91	1			14
07	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14288	3	96	9	Y	87	91	1			10
08	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13162	3	88	9	Y	80	80	1			10
09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-	6	1			4
10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10366	3	105	9	Y	95	88	1			11
11	9450	X	7047	-0-	-2403	-0-	6882	3	165	9	Y	150	147	1			14
12	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10837	3	113	9	Y	103	89	1			28

TOTAL GAS PROD: 124,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

01	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	4913	3	7	9	Y	6	7	1			2
02	5017	X	4595	-0-	-422	-0-	4587	3	8	9	Y	7	6	1			3
03	5797	X	4606	-0-	-1191	-0-	4597	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	5610	X	4564	-0-	-1046	-0-	4549	3	15	9	Y	14	15	1			2
05	5797	X	4209	-0-	-1588	-0-	4195	3	14	9	Y	13	11	1			4
06	4770	X	4703	-0-	-67	-0-	4689	3	14	9	Y	13	15	1			2
07	4836	X	4023	-0-	-813	-0-	4008	3	15	9	Y	14	14	1			2
08	4681	X	3274	-0-	-1407	-0-	3260	3	14	9	Y	13	13	1			2
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	4867	X	3063	-0-	-1804	-0-	3046	3	17	9	Y	15	14	1			2
11	4710	X	3601	-0-	-1109	-0-	3575	3	26	9	Y	24	24	1			2
12	4030	X	3117	-0-	-913	-0-	3097	3	20	9	Y	18	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 44,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 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	9610	X	8567	-0-	-1043	-0-	8535	3	32	9	Y	29	35	1			11
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	8993	3	32	9	Y	29	28	1			12
03	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10844	3	39	9	Y	35	38	1			9
04	9390	X	7957	-0-	-1433	-0-	7915	3	42	9	Y	38	40	1			7
05	9703	X	7922	-0-	-1781	-0-	7869	3	53	9	Y	48	43	1			12
06	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9636	3	54	9	Y	49	53	1			8
07	10757	X	8685	-0-	-2072	-0-	8621	3	64	9	Y	58	59	1			7
08	10757	X	8248	-0-	-2509	-0-	8194	3	54	9	Y	49	49	1			7
09	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	4	1			3
10	10013	X	8213	-0-	-1800	-0-	8146	3	67	9	Y	61	62	1			2
11	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9796	3	90	9	Y	82	74	1			10
12	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8934	3	77	9	Y	70	65	1			15

TOTAL GAS PROD: 98,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

01	496	N	214	-0-	-282	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

01	6510 X	5420	-0-	-1090	-0-	5355	3	65	9	Y	59	66	1			22
02	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5094	3	61	9	Y	55	49	1			28
03	6014 X	5503	-0-	-511	-0-	5430	3	73	9	Y	66	70	1			24
04	5820 X	4870	-0-	-950	-0-	4732	3	138	9	Y	125	134	1			15
05	6045 X	4791	-0-	-1254	-0-	4696	3	95	9	Y	86	79	1			22
06	5250 X	5050	-0-	-200	-0-	4966	3	84	9	Y	76	85	1			13
07	5425 X	5194	-0-	-231	-0-	5106	3	88	9	Y	80	84	1			9
08	5425 X	4535	-0-	-890	-0-	4454	3	81	9	Y	74	74	1			9
09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-	5	1			4
10	5208 X	2625	-0-	-2583	-0-	2570	3	55	9	Y	50	44	1			10
11	5040 X	1606	-0-	-3434	-0-	1510	3	96	9	Y	87	97	1			-0-
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5001	3	24	9	Y	22	24	1			8
02	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4559	3	22	9	Y	20	18	1			10
03	4495 X	4474	-0-	-21	-0-	4446	3	28	9	Y	25	26	1			9
04	4350 X	4224	-0-	-126	-0-	4173	3	51	9	Y	46	50	1			5
05	4495 X	4366	-0-	-129	-0-	4323	3	43	9	Y	39	33	1			11
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4510	3	45	9	Y	41	45	1			7
07	4836 X	4824	-0-	-12	-0-	4776	3	48	9	Y	44	46	1			5
08	4433 X	4286	-0-	-147	-0-	4242	3	44	9	Y	40	40	1			5
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	3	1			2
10	4836 X	3717	-0-	-1119	-0-	3677	3	40	9	Y	36	33	1			5
11	4680 X	4573	-0-	-107	-0-	4490	3	83	9	Y	75	73	1			7
12	4836 X	4613	-0-	-223	-0-	4551	3	62	9	Y	56	48	1			15

TOTAL GAS PROD: 49,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-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-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 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	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5089	3	32	9	Y	29	31	1			11
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4871	3	29	9	Y	26	24	1			13
03	4650	X	4649	-0-	-1	-0-	4617	3	32	9	Y	29	35	1			7
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4561	3	64	9	Y	58	58	1			7
05	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	4520	3	52	9	Y	47	42	1			12
06	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4875	3	45	9	Y	41	46	1			7
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5521	3	47	9	Y	43	45	1			5
08	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5301	3	44	9	Y	40	40	1			5
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-	3	1			2
10	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5403	3	52	9	Y	47	44	1			5
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5905	3	85	9	Y	77	75	1			7
12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5886	3	62	9	Y	56	48	1			15

TOTAL GAS PROD: 57,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4048	-0-	-509	-0-	4030	3	18	9	Y	16	17	1			6
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4051	3	15	9	Y	14	13	1			7
03	5921	X	3525	-0-	-2396	-0-	3510	3	15	9	Y	14	17	1			4
04	5730	X	4331	-0-	-1399	-0-	4296	3	35	9	Y	32	32	1			4
05	5921	X	3935	-0-	-1986	-0-	3890	3	45	9	Y	41	30	1			15
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4100	3	62	9	Y	56	61	1			10
07	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4130	3	65	9	Y	59	62	1			7
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4408	3	61	9	Y	55	55	1			7
09	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	4	1			3
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4821	3	70	9	Y	64	60	1			7
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5033	3	117	9	Y	106	104	1			9
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5011	3	85	9	Y	77	66	1			20

TOTAL GAS PROD: 47,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 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	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	13167	3	105	9	Y	95	95	1			36
02	11310 X	7046	-0-	-4264	-0-	6947	3	99	9	Y	90	81	1			45
03	9734 X	5648	-0-	-4086	-0-	5553	3	95	9	Y	86	107	1			24
04	10050 X	3011	-0-	-7039	-0-	2856	3	155	9	Y	141	155	1			10
05	12090 X	1018	-0-	-11072	-0-	931	3	87	9	Y	79	76	1			13
06	11700 X	474	-0-	-11226	-0-	357	3	117	9	Y	106	113	1			6
07	5487 X	2405	-0-	-3082	-0-	2242	3	163	9	Y	148	129	1			25
08	5487 X	2074	-0-	-3413	-0-	1841	3	233	9	Y	212	211	1			26
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	16	1			10
10	2418 X	1724	-0-	-694	-0-	1542	3	182	9	Y	165	168	1			7
11	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2394	3	300	9	Y	273	248	1			32
12	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7222	3	300	9	Y	273	231	1			74

TOTAL GAS PROD: 46,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

01	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2363	3	12	9	Y	11	12	1			4
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1363	3	10	9	Y	9	8	1			5
03	1736 X	1192	-0-	-544	-0-	1178	3	14	9	Y	13	14	1			4
04	2130 X	1459	-0-	-671	-0-	1436	3	23	9	Y	21	22	1			3
05	2387 X	1218	-0-	-1169	-0-	1199	3	19	9	Y	17	16	1			4
06	2310 X	1481	-0-	-829	-0-	1463	3	18	9	Y	16	17	1			3
07	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1641	3	18	9	Y	16	17	1			2
08	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1769	3	17	9	Y	15	15	1			2
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2061	3	19	9	Y	17	16	1			2
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1752	3	32	9	Y	29	28	1			3
12	1798 X	146	-0-	-1652	-0-	143	3	3	9	Y	3	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 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	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	190	-0-	-182	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	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	5	5	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 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	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5174	3	8	9	Y	7	7	1			3
02	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5270	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4712	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	4620 X	4312	-0-	-308	-0-	4297	3	15	9	Y	14	15	1			2
05	5549 X	2215	-0-	-3334	-0-	2202	3	13	9	Y	12	10	1			4
06	5370 X	993	-0-	-4377	-0-	981	3	12	9	Y	11	13	1			2
07	5425 X	1093	-0-	-4332	-0-	1079	3	14	9	Y	13	14	1			1
08	4650 X	803	-0-	-3847	-0-	788	3	15	9	Y	14	13	1			2
09	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	2201 X	1749	-0-	-452	-0-	1736	3	13	9	Y	12	11	1			2
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2870	3	26	9	Y	24	24	1			2
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3524	3	20	9	Y	18	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 32,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

01	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5884	3	44	9	Y	40	45	1			15
02	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6083	3	42	9	Y	38	34	1			19
03	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	6143	3	52	9	Y	47	49	1			17
04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5555	3	91	9	Y	83	90	1			10
05	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5544	3	61	9	Y	55	53	1			12
06	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5592	3	47	9	Y	43	48	1			7
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6559	3	51	9	Y	46	48	1			5
08	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5702	3	46	9	Y	42	42	1			5
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	3	1			2
10	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	5960	3	55	9	Y	50	46	1			6
11	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6879	3	89	9	Y	81	80	1			7
12	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6746	3	65	9	Y	59	51	1			15

TOTAL GAS PROD: 67,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

01	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5411	3	18	9	Y	16	18	1			6
02	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5372	3	18	9	Y	16	14	1			8
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5307	3	20	9	Y	18	21	1			5
04	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5235	3	37	9	Y	34	35	1			4
05	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5053	3	33	9	Y	30	26	1			8
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5096	3	41	9	Y	37	39	1			6
07	5673 X	5382	-0-	-291	-0-	5342	3	40	9	Y	36	38	1			4
08	5425 X	4625	-0-	-800	-0-	4584	3	41	9	Y	37	35	1			6
09	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-	3	1			3
10	5394 X	4172	-0-	-1222	-0-	4132	3	40	9	Y	36	38	1			1
11	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5282	3	67	9	Y	61	56	1			6
12	5394 X	5379	-0-	-15	-0-	5331	3	48	9	Y	44	38	1			12

TOTAL GAS PROD: 56,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 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	10106	X	9623	-0-	-483	-0-	9503	3	120	9	Y	109	124	1			41
02	9454	X	8940	-0-	-514	-0-	8837	3	103	9	Y	94	87	1			48
03	10106	X	7612	-0-	-2494	-0-	7492	3	120	9	Y	109	129	1			28
04	9780	X	7217	-0-	-2563	-0-	6996	3	221	9	Y	201	202	1			27
05	10106	X	6916	-0-	-3190	-0-	6731	3	185	9	Y	168	153	1			42
06	9300	X	6624	-0-	-2676	-0-	6467	3	157	9	Y	143	162	1			23
07	9424	X	6483	-0-	-2941	-0-	6367	3	116	9	Y	105	112	1			16
08	7533	X	6450	-0-	-1083	-0-	6339	3	111	9	Y	101	109	1			8
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	5	1			3
10	6913	X	4216	-0-	-2697	-0-	4147	3	69	9	Y	63	58	1			8
11	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9277	3	227	9	Y	206	192	1			22
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6715	3	202	9	Y	184	162	1			44

TOTAL GAS PROD: 80,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 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	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
02	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	771	-0-	-1182	-0-	764	3	7	9	Y	6	5	1			1
04	1890	X	379	-0-	-1511	-0-	376	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	1953	X	851	-0-	-1102	-0-	845	3	6	9	Y	5	4	1			2
06	1890	X	1114	-0-	-776	-0-	1108	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1876	3	9	9	Y	8	9	1			1
08	3100	N	10551	-0-	7451	7451	10507	3	44	9	Y	40	38	1			3
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	4451					Y	-0-					3
10	3100	N	6901	-0-	3801	8252	6849	3	52	9	Y	47	42	1			8
11	19935	X	11683	-0-	-8252	-0-	11573	3	110	9	Y	100	85	1			23
12	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	11777	3	116	9	Y	105	125	1			3

TOTAL GAS PROD: 48,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 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	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10511	3	18	9	Y	16	16	1			59
02	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	9390	3	17	9	Y	15	25	1			49
03	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8748	3	63	9	Y	57	49	1			57
04	10500 X	8998	-0-	-1502	-0-	8942	3	56	9	Y	51	50	1			58
05	10850 X	9274	-0-	-1576	-0-	9227	3	47	9	Y	43	39	1			62
06	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10410	3	44	9	Y	40	41	1			61
07	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	11810	3	43	9	Y	39	66	1			34
08	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	11592	3	39	9	Y	35	59	1			10
09	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					10
10	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11498	3	70	9	Y	64	56	1			18
11	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	12000	3	68	9	Y	62	53	1			27
12	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	12195	3	72	9	Y	65	81	1			11

TOTAL GAS PROD: 116,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

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-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 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-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 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	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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 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	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-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
SNG OPERATING, LLC //CONT.// 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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-

FIGHT & HOLLER (SAN MIGUEL) 30832 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
HALE, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 158318 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2182 - 2198

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

01	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	84	1	14509	2	N	-0-					-0-
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	22	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	20758 X	20758	-0-	-0-	-0-	119	1	20639	2	N	-0-					-0-
04	24030 X	10654	-0-	-13376	-0-	61	1	10593	2	N	-0-					-0-
05	24831 X	12617	-0-	-12214	-0-	78	1	12536	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	20100 X	13649	-0-	-6451	-0-	82	1	13567	2	N	-0-					-0-
07	20770 X	13041	-0-	-7729	-0-	78	1	12963	2	N	-0-					-0-
08	20770 X	9512	-0-	-11258	-0-	59	1	9453	2	N	-0-					-0-
09	13650 X	9212	-0-	-4438	-0-	57	1	9155	2	N	-0-					-0-
10	14105 X	12192	-0-	-1913	-0-	72	1	12120	2	N	-0-					-0-
11	13650 X	11309	-0-	-2341	-0-	69	1	11240	2	N	-0-					-0-
12	13051 X	12338	-0-	-713	-0-	75	1	12263	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FOUR SQUARE (CANYON) 32367 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
PAR MINERALS CORPORATION 638850
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 147047 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6430 - 6442

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 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	7657	X	6965	-0-	-692 B	-0-	536	1	6429	2	N	-0-			-0-
02	7279	X	6454	-0-	-825 B	-0-	522	1	5932	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	6993	-0-	-788 B	-0-	471	1	6522	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	6991	-0-	-539 B	-0-	438	1	6553	2	N	-0-			-0-
05	6975	X	6667	-0-	-308 B	-0-	468	1	6199	2	N	-0-			-0-
06	7135	X	7135	-0-	-0- B	-0-	515	1	6620	2	N	-0-			-0-
07	8153	X	8153	-0-	-0- B	-0-	607	1	7546	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	7180	-0-	-43 B	-0-	553	1	6627	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	6771	-0-	-369 B	-0-	485	1	6286	2	N	-0-			-0-
10	8153	X	6878	-0-	-1275 B	-0-	518	1	6360	2	N	-0-			-0-
11	7890	X	6386	-0-	-1504 B	-0-	573	1	5813	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	6607	-0-	-1546 B	-0-	547	1	6060	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

01	16275	X	10306	-0-	-5969 B	-0-	793	1	9513	2	N	-0-			-0-
02	15225	X	9985	-0-	-5240 B	-0-	807	1	9178	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	14769	-0-	-1506 B	-0-	994	1	13775	2	N	-0-			-0-
04	15240	X	14158	-0-	-1082 B	-0-	886	1	13272	2	N	-0-			-0-
05	15097	X	9976	-0-	-5121 B	-0-	700	1	9276	2	N	-0-			-0-
06	14280	X	7539	-0-	-6741 B	-0-	544	1	6995	2	N	-0-			-0-
07	14694	X	8057	-0-	-6637 B	-0-	600	1	7457	2	N	-0-			-0-
08	14694	X	12658	-0-	-2036 B	-0-	975	1	11683	2	N	-0-			-0-
09	15057	X	15057	-0-	-0- B	-0-	1078	1	13979	2	N	-0-			-0-
10	14852	X	14852	-0-	-0- B	-0-	1118	1	13734	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	6093	-0-	-6147 B	-0-	547	1	5546	2	N	-0-			-0-
12	14694	X	12614	-0-	-2080 B	-0-	1045	1	11569	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-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	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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1170	-0-	-256 B	-0-	90	1	1080	2	N	-0-			-0-
02	1334 X	1015	-0-	-319 B	-0-	82	1	933	2	N	-0-			-0-
03	1395 X	707	-0-	-688 B	-0-	48	1	659	2	N	-0-			-0-
04	1350 X	1329	-0-	-21 B	-0-	83	1	1246	2	N	-0-			-0-
05	1364 X	1170	-0-	-194 B	-0-	82	1	1088	2	N	-0-			-0-
06	1140 X	954	-0-	-186 B	-0-	69	1	885	2	N	-0-			-0-
07	1364 X	1005	-0-	-359 B	-0-	75	1	930	2	N	-0-			-0-
08	1364 X	382	-0-	-982 B	-0-	29	1	353	2	N	-0-			-0-
09	1320 X	584	-0-	-736 B	-0-	42	1	542	2	N	-0-			-0-
10	1250 X	1250	-0-	-0- B	-0-	94	1	1156	2	N	-0-			-0-
11	1927 X	1927	-0-	-0- B	-0-	173	1	1754	2	N	-0-			-0-
12	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12265	-0-	-941 B	-0-	944	1	11321	2	N	-0-			-0-
02	12354 X	11536	-0-	-818 B	-0-	932	1	10604	2	N	-0-			-0-
03	13003 X	13003	-0-	-0- B	-0-	875	1	12128	2	N	-0-			-0-
04	13601 X	13601	-0-	-0- B	-0-	852	1	12749	2	N	-0-			-0-
05	12645 X	12645	-0-	-0- B	-0-	888	1	11757	2	N	-0-			-0-
06	12570 X	11697	-0-	-873 B	-0-	844	1	10853	2	N	-0-			-0-
07	14043 X	13566	-0-	-477 B	-0-	1011	1	12555	2	N	-0-			-0-
08	14043 X	11845	-0-	-2198 B	-0-	912	1	10933	2	N	-0-			-0-
09	13590 X	12423	-0-	-1167 B	-0-	890	1	11533	2	N	-0-			-0-
10	13578 X	13203	-0-	-375 B	-0-	994	1	12209	2	N	-0-			-0-
11	13205 X	13205	-0-	-0- B	-0-	1185	1	12020	2	N	-0-			-0-
12	13578 X	13354	-0-	-224 B	-0-	1106	1	12248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 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	3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	237	1	2846	2	N	-0-			-0-
02	2703 X	2703	-0-	-0- B	-0-	218	1	2485	2	N	-0-			-0-
03	2841 X	2841	-0-	-0- B	-0-	191	1	2650	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2756	-0-	-214 B	-0-	173	1	2583	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2631	-0-	-438 B	-0-	185	1	2446	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2747	-0-	-223 B	-0-	198	1	2549	2	N	-0-			-0-
07	3167 X	3167	-0-	-0- B	-0-	236	1	2931	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	2643	-0-	-209 B	-0-	204	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	2760 X	2379	-0-	-381 B	-0-	170	1	2209	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	2346	-0-	-816 B	-0-	177	1	2169	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	1809	-0-	-1251 B	-0-	162	1	1647	2	N	-0-			-0-
12	3162 X	2611	-0-	-551 B	-0-	216	1	2395	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 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	2728 X	2401	-0-	-327 B	-0-	185	1	2216	2	N	-0-			-0-
02	2552 X	2238	-0-	-314 B	-0-	181	1	2057	2	N	-0-			-0-
03	2471 X	2471	-0-	-0- B	-0-	166	1	2305	2	N	-0-			-0-
04	2727 X	2727	-0-	-0- B	-0-	171	1	2556	2	N	-0-			-0-
05	2468 X	2468	-0-	-0- B	-0-	173	1	2295	2	N	-0-			-0-
06	2400 X	2218	-0-	-182 B	-0-	160	1	2058	2	N	-0-			-0-
07	2977 X	2977	-0-	-0- B	-0-	222	1	2755	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	2394	-0-	-427 B	-0-	184	1	2210	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	2456	-0-	-274 B	-0-	176	1	2280	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2423	-0-	-553 B	-0-	182	1	2241	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2316	-0-	-564 B	-0-	208	1	2108	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	2226	-0-	-750 B	-0-	184	1	2042	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

01	7750 X	7567	-0-	-183 B	-0-	582	1	6985	2	N	-0-			-0-
02	7192 X	6690	-0-	-502 B	-0-	541	1	6149	2	N	-0-			-0-
03	7967 X	6234	-0-	-1733 B	-0-	420	1	5814	2	N	-0-			-0-
04	7710 X	6713	-0-	-997 B	-0-	420	1	6293	2	N	-0-			-0-
05	7967 X	6847	-0-	-1120 B	-0-	481	1	6366	2	N	-0-			-0-
06	7320 X	6547	-0-	-773 B	-0-	472	1	6075	2	N	-0-			-0-
07	8406 X	8406	-0-	-0- B	-0-	626	1	7780	2	N	-0-			-0-
08	6944 X	6476	-0-	-468 B	-0-	499	1	5977	2	N	-0-			-0-
09	6720 X	5688	-0-	-1032 B	-0-	407	1	5281	2	N	-0-			-0-
10	8401 X	5497	-0-	-2904 B	-0-	414	1	5083	2	N	-0-			-0-
11	8130 X	6258	-0-	-1872 B	-0-	562	1	5696	2	N	-0-			-0-
12	8401 X	6148	-0-	-2253 B	-0-	509	1	5639	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11712 - 11776

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

01	1116 N	884	-0-	-232	-0-	339	1	545	2	N	-0-			-0-
02	1073 N	856	-0-	-217	-0-	314	1	542	2	N	-0-			-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	321	1	540	2	N	-0-			-0-
04	870 N	850	-0-	-20	-0-	317	1	533	2	N	-0-			-0-
05	930 N	807	-0-	-123	-0-	310	1	497	2	N	-0-			-0-
06	840 N	795	-0-	-45	-0-	307	1	488	2	N	-0-			-0-
07	868 N	712	-0-	-156	-0-	302	1	410	2	N	-0-			-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	391	1	420	2	N	-0-			-0-
09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	580	1	612	2	N	-0-			-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	383	1	609	2	N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	346	1	554	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	963	-0-	-277	-0-	371	1	592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

01	1085 X	1080	-0-	-5	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
03	1085 X	1068	-0-	-17	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
04	1050 X	1012	-0-	-38	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
05	1085 X	1000	-0-	-85	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
06	1050 X	991	-0-	-59	-0-	991	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	959	-0-	-126	-0-	959	2	N	-0-			-0-
08	1054 X	993	-0-	-61	-0-	993	2	N	-0-			-0-
09	1020 X	946	-0-	-74	-0-	946	2	N	-0-			-0-
10	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
12	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

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-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 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	1767 N	1666	-0-	-101	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		N	-0-			-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
07	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
08	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
09	1770 N	1735	-0-	-35	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
10	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1642	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3		N	-0-			-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	647	3		N	-0-			-0-
10	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	3		N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
12	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

01	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02	319 N	165	-0-	-154	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	434 N	91	-0-	-343	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	3		N	-0-			-0-
05	186 N	65	-0-	-121	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		267	-0-	267	566	267	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		255	-0-	255	821	255	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		254	-0-	254	1075	254	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		257	-0-	257	1332	257	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		238	-0-	238	1570	238	2			Y	-0-					-0-
07	1817	N	247	-0-	-1570	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 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	DLQ G-10	253	-0-	253	253	253	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	165	-0-	165	418	165	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	176	-0-	176	594	176	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	174	-0-	174	768	174	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	186	-0-	186	954	186	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	181	-0-	181	1135	181	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	178	-0-	178	1313	178	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	213	-0-	213	1526	213	3		Y	-0-			-0-
09	1728 N	202	-0-	-1526	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1102E RRCID -> 056882 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 7000 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_____ 05/16/2012 - PLUGGED 05/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

01	DLQ G-10	367	-0-	367	367	367	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	331	-0-	331	698	331	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	313	-0-	313	1011	313	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	321	-0-	321	1332	321	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	314	-0-	314	1646	314	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	280	-0-	280	1926	280	2		Y	-0-			-0-
07	2224 N	298	-0-	-1926	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, INC. 437316

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 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	775	N	759	-0-	-16	-0-	54	1	705	2	Y	-0-					2
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	51	1	663	2	Y	-0-					2
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	53	1	663	2	Y	-0-					2
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	49	1	658	2	Y	-0-					2
05	775	N	747	-0-	-28	-0-	48	1	699	2	Y	-0-					2
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	41	1	607	2	Y	-0-					2
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	43	1	628	2	Y	-0-					2
08	744	N	633	-0-	-111	-0-	45	1	588	2	Y	-0-					2
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					2
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	Y	-0-					2
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	37	1	539	2	Y	-0-					2
12	713	N	600	-0-	-113	-0-	43	1	557	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	1030	2	Y	-0-					5
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	93	1	1217	2	Y	-0-					5
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	80	1	995	2	Y	-0-					5
04	960	N	845	-0-	-115	-0-	59	1	786	2	Y	-0-					5
05	992	N	775	-0-	-217	-0-	49	1	726	2	Y	-0-					5
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	57	1	851	2	Y	-0-					5
07	868	N	599	-0-	-269	-0-	39	1	560	2	Y	-0-					5
08	775	N	677	-0-	-98	-0-	48	1	629	2	Y	-0-					5
09	900	N	585	-0-	-315	-0-	41	1	544	2	Y	-0-					5
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	62	1	815	2	Y	-0-					5
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	41	1	600	2	Y	-0-					5
12	620	N	452	-0-	-168	-0-	32	1	420	2	Y	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	Y	-0-					1
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	65	1	854	2	Y	-0-					1
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	70	1	876	2	Y	-0-					1
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	57	1	752	2	Y	-0-					1
05	992	N	847	-0-	-145	-0-	54	1	793	2	Y	-0-					1
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	53	1	786	2	Y	-0-					1
07	837	N	662	-0-	-175	-0-	43	1	619	2	Y	-0-					1
08	837	N	732	-0-	-105	-0-	52	1	680	2	Y	-0-					1
09	840	N	725	-0-	-115	-0-	51	1	674	2	Y	-0-					1
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	Y	-0-					1
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	45	1	646	2	Y	-0-					1
12	744	N	589	-0-	-155	-0-	42	1	547	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, INC. //CONT.// 437316
TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	245	1	3212	2	Y	-0-					33
02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	289	1	3799	2	Y	-0-					33
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	342	1	4247	2	Y	-0-					33
04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	253	1	3354	2	Y	-0-					33
05	4340 X	3376	-0-	-964	-0-	215	1	3161	2	Y	-0-					33
06	4200 X	3333	-0-	-867	-0-	210	1	3123	2	Y	-0-					33
07	4495 X	3653	-0-	-842	-0-	235	1	3418	2	Y	-0-					33
08	4495 X	3580	-0-	-915	-0-	257	1	3323	2	Y	-0-					33
09	3600 X	3303	-0-	-297	-0-	232	1	3071	2	Y	-0-					33
10	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	243	1	3218	2	Y	-0-					33
11	3540 X	3139	-0-	-401	-0-	203	1	2936	2	Y	-0-					33
12	3658 X	3119	-0-	-539	-0-	221	1	2898	2	Y	-0-	19	1			14

TOTAL GAS PROD: 42,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	149	1	1956	2	Y	-0-					15
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	155	1	2029	2	Y	-0-					15
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	185	1	2307	2	Y	-0-					15
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	151	1	2003	2	Y	-0-					15
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	156	1	2297	2	Y	-0-					15
06	2250 N	2086	-0-	-164	-0-	132	1	1954	2	Y	-0-					15
07	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	139	1	2017	2	Y	-0-					15
08	2387 N	2038	-0-	-349	-0-	146	1	1892	2	Y	-0-					15
09	2100 N	2054	-0-	-46	-0-	144	1	1910	2	Y	-0-					15
10	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	143	1	1894	2	Y	-0-					15
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	131	1	1903	2	Y	-0-					15
12	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	134	1	1758	2	Y	-0-	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 25,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

01	6510 X	6313	-0-	-197	-0-	448	1	5865	2	Y	-0-					51
02	6090 X	5636	-0-	-454	-0-	399	1	5237	2	Y	-0-					51
03	6510 X	2490	-0-	-4020	-0-	185	1	2305	2	Y	-0-					51
04	6300 X	3285	-0-	-3015	-0-	230	1	3055	2	Y	-0-					51
05	6324 X	5953	-0-	-371	-0-	378	1	5575	2	Y	-0-					51
06	6120 X	5529	-0-	-591	-0-	349	1	5180	2	Y	-0-					51
07	6014 X	5714	-0-	-300	-0-	368	1	5346	2	Y	-0-					51
08	5952 X	5786	-0-	-166	-0-	413	1	5373	2	Y	-0-					51
09	5760 X	4967	-0-	-793	-0-	348	1	4619	2	Y	-0-					51
10	5952 X	4352	-0-	-1600	-0-	306	1	4046	2	Y	-0-					51
11	5610 X	4170	-0-	-1440	-0-	269	1	3901	2	Y	-0-					51
12	5797 X	4470	-0-	-1327	-0-	318	1	4152	2	Y	-0-	31	1			20

TOTAL GAS PROD: 58,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, INC. //CONT.// 437316
TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 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	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	203	1	2655	2	Y	-0-					27
02	2900	X	2749	-0-	-151	-0-	195	1	2554	2	Y	-0-					27
03	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	227	1	2831	2	Y	-0-					27
04	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	170	1	2264	2	Y	-0-					27
05	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	180	1	2642	2	Y	-0-					27
06	2970	X	2133	-0-	-837	-0-	135	1	1998	2	Y	-0-					27
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	216	1	3139	2	Y	-0-					27
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	234	1	3046	2	Y	-0-					27
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	225	1	2971	2	Y	-0-					27
10	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	225	1	2984	2	Y	-0-					27
11	3240	X	2695	-0-	-545	-0-	174	1	2521	2	Y	-0-					27
12	3348	X	2481	-0-	-867	-0-	176	1	2305	2	Y	-0-	16	1			11

TOTAL GAS PROD: 34,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 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	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 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	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	202	1	2649	2	Y	-0-					26
02	2987	X	2326	-0-	-661	-0-	165	1	2161	2	Y	-0-					26
03	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	229	1	2860	2	Y	-0-					26
04	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	205	1	2721	2	Y	-0-					26
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	188	1	2763	2	Y	-0-					26
06	3000	X	1762	-0-	-1238	-0-	111	1	1651	2	Y	-0-					26
07	3100	X	3003	-0-	-97	-0-	193	1	2810	2	Y	-0-					26
08	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	179	1	2330	2	Y	-0-					26
09	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	199	1	2633	2	Y	-0-					26
10	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	197	1	2610	2	Y	-0-					26
11	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	177	1	2564	2	Y	-0-					26
12	3007	X	2413	-0-	-594	-0-	171	1	2242	2	Y	-0-	15	1			11

TOTAL GAS PROD: 32,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, INC. //CONT.// 437316
EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 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	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	80	1	1050	2	Y	-0-					9
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	79	1	1033	2	Y	-0-					9
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	93	1	1165	2	Y	-0-					9
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	87	1	1156	2	Y	-0-					9
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1163	2	Y	-0-					9
06	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	74	1	1103	2	Y	-0-					9
07	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	68	1	994	2	Y	-0-					9
08	1240 N	976	-0-	-264	-0-	70	1	906	2	Y	-0-					9
09	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	81	1	1071	2	Y	-0-					9
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	77	1	1016	2	Y	-0-					9
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	67	1	970	2	Y	-0-					9
12	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	72	1	941	2	Y	-0-	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 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	989 N	989	-0-	-0-	-0-	70	1	919	2	Y	-0-					1
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	944	2	Y	-0-					1
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	79	1	984	2	Y	-0-					1
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	76	1	1005	2	Y	-0-					1
05	1085 N	956	-0-	-129	-0-	61	1	895	2	Y	-0-					1
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	Y	-0-					1
07	1085 N	881	-0-	-204	-0-	57	1	824	2	Y	-0-					1
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	2	Y	-0-					1
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	74	1	974	2	Y	-0-					1
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	Y	-0-					1
11	1050 N	974	-0-	-76	-0-	63	1	911	2	Y	-0-					1
12	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	73	1	958	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, INC. //CONT.// 437316
TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115 X	4866	-0-	-249	-0-	345	1	4521	2	Y	-0-					49
02	4785 X	4020	-0-	-765	-0-	285	1	3735	2	Y	-0-					49
03	5115 X	4027	-0-	-1088	-0-	300	1	3727	2	Y	-0-					49
04	4710 X	3385	-0-	-1325	-0-	237	1	3148	2	Y	-0-					49
05	4867 X	3512	-0-	-1355	-0-	224	1	3288	2	Y	-0-					49
06	4710 X	3831	-0-	-879	-0-	242	1	3589	2	Y	-0-					49
07	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	295	1	4294	2	Y	-0-					49
08	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	334	1	4326	2	Y	-0-					49
09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	292	1	3857	2	Y	-0-					49
10	4588 X	4259	-0-	-329	-0-	299	1	3960	2	Y	-0-					49
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	292	1	4254	2	Y	-0-					49
12	4650 X	4012	-0-	-638	-0-	285	1	3727	2	Y	-0-	29	1			20

TOTAL GAS PROD: 49,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 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	996 N	996	-0-	-0-	-0-	71	1	925	2	Y	-0-					2
02	1015 N	416	-0-	-599	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					2
03	837 N	286	-0-	-551	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					2
04	960 N	170	-0-	-790	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					2
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	Y	-0-					2
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					2
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					2
08	589 N	227	-0-	-362	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					2
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					2
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	Y	-0-					2
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-					2
12	434 N	76	-0-	-358	-0-	5	1	71	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	155	1	2030	2	Y	-0-					21
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	151	1	1987	2	Y	-0-					21
03	2232 N	2026	-0-	-206	-0-	150	1	1876	2	Y	-0-					21
04	2130 N	1533	-0-	-597	-0-	107	1	1426	2	Y	-0-					21
05	2294 N	1679	-0-	-615	-0-	107	1	1572	2	Y	-0-					21
06	1950 N	1174	-0-	-776	-0-	74	1	1100	2	Y	-0-					21
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	138	1	2005	2	Y	-0-					21
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	157	1	2038	2	Y	-0-					21
09	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	2	Y	-0-					21
10	2139 N	1924	-0-	-215	-0-	135	1	1789	2	Y	-0-					21
11	2130 N	993	-0-	-1137	-0-	64	1	929	2	Y	-0-					21
12	2046 N	1784	-0-	-262	-0-	127	1	1657	2	Y	-0-	13	1			8

TOTAL GAS PROD: 21,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 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	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	1054	1	1693	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2653	-0-	-218	-0-	975	1	1678	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	1050	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2734	-0-	-236	-0-	1020	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	1067	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2655	-0-	-75	-0-	1024	1	1631	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1336	-0-	-1485	-0-	568	1	768	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	57	-0-	-2764	-0-	27	1	30	2	N	-0-					-0-
09	2670	N	1571	-0-	-1099	-0-	764	1	807	2	N	-0-					-0-
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	1006	1	1595	2	N	-0-					-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	993	1	1590	2	N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	1020	1	1629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1528	-0-	-328	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1665	-0-	-345	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1151	-0-	-647	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	775	N	485	-0-	-290	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	744	N	306	-0-	-438	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	300	N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

01	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	917	-0-	-98	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	677	-0-	-408	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	930	N	393	-0-	-537	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	930	N	613	-0-	-317	-0-	613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 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	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-			-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1704	-0-	-246	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1865	-0-	-150	-0-	1865	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

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-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	-0-	-73	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	348 N	312	-0-	-36	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2		N	-0-			-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2		N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
02	1305 N	1173	-0-	-132	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1166	-0-	-229	-0-	1166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
02	1073 N	1067	-0-	-6	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 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	0	W	152	-0-	152	2552	152	2		N	-0-			-0-
02	0	W	149	-0-	149	2701	149	2		N	-0-			-0-
03	0	W	141	-0-	141	2842	141	2		N	-0-			-0-
04	0	W	110	-0-	110	2952	110	2		N	-0-			-0-
05	0	W	122	-0-	122	3074	122	2		N	-0-			-0-
06	0	W	162	-0-	162	3236	162	2		N	-0-			-0-
07	0	W	227	-0-	227	3463	227	2		N	-0-			-0-
08	0	W	191	-0-	191	3654	191	2		N	-0-			-0-
09	0	W	202	-0-	202	3856	202	2		N	-0-			-0-
10	0	W	181	-0-	181	4037	181	2		N	-0-			-0-
11	0	W	180	-0-	180	4217	180	2		N	-0-			-0-
12	0	W	191	-0-	191	4408	191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1041	2	8 9	N	7			7
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			7
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			7
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			7
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			7
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			7
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 14,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			10
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			10
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			10
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			10
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			10
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			10
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			10
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			10
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			10
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-			10
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-			10
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 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	DLQ G-10		1090	-0-	1090	1090	38	1	1052	2	N	-0-					150
02	DLQ G-10		2382	-0-	2382	3472	83	1	2299	2	N	-0-					150
03	DLQ G-10		2440	-0-	2440	5912	85	1	2355	2	N	-0-					150
04	DLQ G-10		2117	-0-	2117	8029	74	1	2043	2	N	-0-					150
05	DLQ G-10		2440	-0-	2440	10469	85	1	2355	2	N	-0-					150
06	DLQ G-10		2496	-0-	2496	12965	87	1	2409	2	N	-0-					150
07	15363	X	2398	-0-	-12965	-0-	84	1	2314	2	N	-0-					150
08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					150
09	2490	X	2297	-0-	-193	-0-	80	1	2217	2	N	-0-					150
10	2573	X	2239	-0-	-334	-0-	78	1	2161	2	N	-0-					150
11	2490	X	2269	-0-	-221	-0-	80	1	2189	2	N	-0-					150
12	2387	X	2333	-0-	-54	-0-	81	1	2252	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 26,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON & LINDLEY, INC. 437316
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

01	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	87	1	1145	2	Y	-0-					20
02	1421	N	949	-0-	-472	-0-	67	1	882	2	Y	-0-					20
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	127	1	1588	2	Y	-0-					20
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	197	1	2622	2	Y	-0-					20
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	119	1	1757	2	Y	-0-					20
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	115	1	1708	2	Y	-0-					20
07	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	166	1	2414	2	Y	-0-					20
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	150	1	1954	2	Y	-0-					20
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	140	1	1848	2	Y	-0-					20
10	2573	N	2157	-0-	-416	-0-	151	1	2006	2	Y	-0-					20
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	152	1	2196	2	Y	-0-					20
12	2046	N	1917	-0-	-129	-0-	136	1	1781	2	Y	-0-	11	1			9

TOTAL GAS PROD: 23,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					10
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					10
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					10
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					10
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					10
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					10
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					10
08	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	3			N	-0-					10
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					10
10	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					10
11	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	3			N	-0-					10
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 17,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 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	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	3			N	-0-					64
02	1566	N	1511	-0-	-55	-0-	1511	3			N	-0-					64
03	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	3			N	-0-					64
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1547	3			N	-0-					64
05	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606	3			N	-0-					64
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	3			N	-0-					64
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	3			N	-0-					64
08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	3			N	-0-					64
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					64
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					64
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1547	3	12	9	N	11					75
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 18,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REVEILLE WELL #: 3 RRCID -> 166141 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6924 - 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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	0		59	-0-	59	59	59	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 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	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	3			N	-0-					23
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	3			N	-0-					23
03	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	3			N	-0-					23
04	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	3			N	-0-					23
05	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8716	3			N	-0-					23
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3			N	-0-					23
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	3			N	-0-					23
08	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			N	-0-					23
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	3			N	-0-					23
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			N	-0-					23
11	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8268	3	6	9	N	5					28
12	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 101,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

01	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1925	-0-	-76	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	802	3	87	9	N	79	183	1			34
02	435	N	396	-0-	-39	-0-	373	3	23	9	N	21					55
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	702	3	125	9	N	114					169
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	681	3	20	9	N	18	158	1			29
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	957	3	19	9	N	17					46
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1271	3	11	9	N	10					56
07	713	N	468	-0-	-245	-0-	438	3	30	9	N	27					83
08	961	N	167	-0-	-794	-0-	167	3			N	-0-					83
09	1290	N	283	-0-	-1007	-0-	283	3			N	-0-					83
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					83
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	341	3	78	9	N	71					154
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	3	19	9	N	17					171

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1519	-0-	-651	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1405	-0-	-765	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1919	-0-	-251	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	1352	3	76	9	N	69					69
12	1736	N	1050	-0-	-686	-0-	1050	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 21,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 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	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	754	N	722	-0-	-32	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	3			N	-0-					-0-
12	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPIRIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 171315 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6890 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 03/20/2012 - PLUGGED 03/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	806	N	353	-0-	-453	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					15
02	696	N	582	-0-	-114	-0-	582	3			N	-0-					15
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					15
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					15
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					15
06	1020	N	662	-0-	-358	-0-	662	3			N	-0-					15
07	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	3			N	-0-					15
08	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-					15
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					15
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					15
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					15
12	837	N	592	-0-	-245	-0-	592	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4202 RRCID -> 173720 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7050 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2012 - PLUGGED 03/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4101 RRCID -> 174950 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6982 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	-0-	-312	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	0		556	-0-	556	556	556	3			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 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	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			N	-0-					-0-
09	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 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	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 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	9052	X	9006	-0-	-46	-0-	9006	3			N	-0-					25
02	8555	X	8264	-0-	-291	-0-	8264	3			N	-0-					25
03	9145	X	8131	-0-	-1014	-0-	8131	3			N	-0-					25
04	8850	X	7487	-0-	-1363	-0-	7487	3			N	-0-					25
05	9021	X	8436	-0-	-585	-0-	8436	3			N	-0-					25
06	8730	X	7205	-0-	-1525	-0-	7205	3			N	-0-					25
07	8835	X	7747	-0-	-1088	-0-	7747	3			N	-0-					25
08	8432	X	7486	-0-	-946	-0-	7486	3			N	-0-					25
09	8160	X	6513	-0-	-1647	-0-	6513	3			N	-0-					25
10	8432	X	6540	-0-	-1892	-0-	6540	3			N	-0-					25
11	7500	X	6461	-0-	-1039	-0-	6461	3			N	-0-					25
12	7750	X	4563	-0-	-3187	-0-	4563	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 87,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVEILLE WELL #: 5 RRCID -> 179122 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6882 - 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	651	N	162	-0-	-489	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	348	N	239	-0-	-109	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	0		224	-0-	224	224	224	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2012 - PLUGGED 03/27/12

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 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	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2531	-0-	-228	-0-	2531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 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	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-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 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	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-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 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	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-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS-X, S, (WALES) //CONT.// 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
MORRILL WELL #: RRCID -> 216376 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5916 - 5937

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 3 RRCID -> 200376 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3970 - 3994

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.. 11/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B	DENY	-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-

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 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	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-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

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-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENESIS (OLMOS 2030) 34389 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: L151 RRCID -> 071969 COMPL. DATE 03/09/1977 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENESIS (OLMOS 2080) 34389 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G 2 RRCID -> 071968 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COG OPERATING LLC 166150
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 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	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
02	12151 X	2248	-0-	-9903	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	12989 X	1603	-0-	-11386	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	12570 X	11679	-0-	-891	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
05	12989 X	12125	-0-	-864	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
06	12570 X	11334	-0-	-1236	-0-	11334	3			N	-0-					-0-
07	11284 X	10914	-0-	-370	-0-	10914	3			N	-0-					-0-
08	11284 X	10550	-0-	-734	-0-	10550	3			N	-0-					-0-
09	10920 X	10144	-0-	-776	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
10	11284 X	10465	-0-	-819	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
11	10920 X	10118	-0-	-802	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
12	10912 X	10766	-0-	-146	-0-	10766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 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	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	696	N	102	-0-	-594	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	744	N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 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	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-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	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 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	3720	X	2781	-0-	-939	-0-	182	1	2512	2	N	-0-					-0-
							87	4									
02	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	329	1	2773	2	N	-0-					-0-
							81	4									
03	4929	X	3360	-0-	-1569	-0-	330	1	2882	2	N	-0-					-0-
							148	4									
04	4770	X	2859	-0-	-1911	-0-	271	1	2530	2	N	-0-					-0-
							58	4									
05	4929	X	2932	-0-	-1997	-0-	305	1	2575	2	N	-0-					-0-
							52	4									
06	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	325	1	2749	2	N	-0-					-0-
							135	4									
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	340	1	3152	2	N	-0-					-0-
							66	4									
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	426	1	3561	2	N	-0-					-0-
							96	4									
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	381	1	2990	2	N	-0-					-0-
							80	4									
10	3565	X	2294	-0-	-1271	-0-	294	1	1935	3	N	-0-					-0-
							65	4									
11	3960	X	3234	-0-	-726	-0-	400	1	2774	2	N	-0-					-0-
							60	4									
12	4092	X	3234	-0-	-858	-0-	394	1	2768	2	N	-0-					-0-
							72	4									

TOTAL GAS PROD: 38,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 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	4712 X	3720	-0-	-992	-0-	246	1	3381	2	N	-0-					-0-
						93	4									
02	4408 X	3528	-0-	-880	-0-	343	1	3100	2	N	-0-					-0-
						85	4									
03	4712 X	4336	-0-	-376	-0-	426	1	3728	2	N	-0-					-0-
						182	4									
04	4530 X	3891	-0-	-639	-0-	368	1	3438	2	N	-0-					-0-
						85	4									
05	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	423	1	3568	2	N	-0-					-0-
						97	4									
06	4200 X	3106	-0-	-1094	-0-	312	1	2637	2	N	-0-					-0-
						157	4									
07	4340 X	3639	-0-	-701	-0-	346	1	3210	2	N	-0-					-0-
						83	4									
08	4340 X	3660	-0-	-680	-0-	383	1	3198	2	N	-0-					-0-
						79	4									
09	3960 X	3199	-0-	-761	-0-	354	1	2775	2	N	-0-					-0-
						70	4									
10	4092 X	3207	-0-	-885	-0-	414	1	2723	3	N	-0-					-0-
						70	4									
11	3540 X	3188	-0-	-352	-0-	393	1	2725	2	N	-0-					-0-
						70	4									
12	3658 X	3434	-0-	-224	-0-	419	1	2940	2	N	-0-					-0-
						75	4									

TOTAL GAS PROD: 42,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 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	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	160	1	2208	2	N	-0-					-0-
						57	4									
02	2175 X	1620	-0-	-555	-0-	168	1	1413	2	N	-0-					-0-
						39	4									
03	2325 X	2082	-0-	-243	-0-	204	1	1785	2	N	-0-					-0-
						93	4									
04	2340 X	1614	-0-	-726	-0-	153	1	1429	2	N	-0-					-0-
						32	4									
05	2418 X	1727	-0-	-691	-0-	179	1	1510	2	N	-0-					-0-
						38	4									
06	2340 X	1492	-0-	-848	-0-	151	1	1276	2	N	-0-					-0-
						65	4									
07	2077 X	1839	-0-	-238	-0-	177	1	1636	2	N	-0-					-0-
						26	4									
08	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	256	1	2140	2	N	-0-					-0-
						73	4									
09	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	203	1	1597	2	N	-0-					-0-
						56	4									
10	1829 X	1698	-0-	-131	-0-	219	1	1438	3	N	-0-					-0-
						41	4									
11	2400 X	1791	-0-	-609	-0-	222	1	1535	2	N	-0-					-0-
						34	4									
12	2480 X	1984	-0-	-496	-0-	239	1	1681	2	N	-0-					-0-
						64	4									

TOTAL GAS PROD: 22,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 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	4743 X	3533	-0-	-1210	-0-	231	1	3182	2	N	-0-			-0-
						120	4							
02	5307 X	3894	-0-	-1413	-0-	377	1	3412	2	N	-0-			-0-
						105	4							
03	5673 X	4571	-0-	-1102	-0-	447	1	3914	2	N	-0-			-0-
						210	4							
04	5490 X	4301	-0-	-1189	-0-	405	1	3789	2	N	-0-			-0-
						107	4							
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	442	1	3724	2	N	-0-			-0-
						113	4							
06	4410 X	3525	-0-	-885	-0-	347	1	2933	2	N	-0-			-0-
						245	4							
07	4557 X	4327	-0-	-230	-0-	410	1	3796	2	N	-0-			-0-
						121	4							
08	4557 X	4386	-0-	-171	-0-	455	1	3802	2	N	-0-			-0-
						129	4							
09	4290 X	3762	-0-	-528	-0-	412	1	3228	2	N	-0-			-0-
						122	4							
10	4340 X	3570	-0-	-770	-0-	455	1	2996	3	N	-0-			-0-
						119	4							
11	4230 X	3811	-0-	-419	-0-	465	1	3225	2	N	-0-			-0-
						121	4							
12	4371 X	3985	-0-	-386	-0-	482	1	3383	2	N	-0-			-0-
						120	4							

TOTAL GAS PROD: 47,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

01	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	486	1	6699	2	N	-0-			-0-
						220	4							
02	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	726	1	6569	2	N	-0-			-0-
						163	4							
03	6851 X	6167	-0-	-684	-0-	601	1	5262	2	N	-0-			-0-
						304	4							
04	6630 X	4715	-0-	-1915	-0-	442	1	4132	2	N	-0-			-0-
						141	4							
05	6851 X	4454	-0-	-2397	-0-	458	1	3864	2	N	-0-			-0-
						132	4							
06	6630 X	3870	-0-	-2760	-0-	385	1	3260	2	N	-0-			-0-
						225	4							
07	6851 X	5807	-0-	-1044	-0-	549	1	5088	2	N	-0-			-0-
						170	4							
08	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	984	1	8219	2	N	-0-			-0-
						249	4							
09	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	864	1	6776	2	N	-0-			-0-
						192	4							
10	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	1019	1	6704	3	N	-0-			-0-
						200	4							
11	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	937	1	6495	2	N	-0-			-0-
						213	4							
12	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	916	1	6434	2	N	-0-			-0-
						194	4							

TOTAL GAS PROD: 80,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 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	4991	X	4590	-0-	-401	-0-	302	1	4164	2	N	-0-					-0-
							124	4									
02	4698	X	4188	-0-	-510	-0-	434	1	3660	2	N	-0-					-0-
							94	4									
03	5022	X	4295	-0-	-727	-0-	421	1	3679	2	N	-0-					-0-
							195	4									
04	4860	X	4118	-0-	-742	-0-	388	1	3630	2	N	-0-					-0-
							100	4									
05	4743	X	4099	-0-	-644	-0-	422	1	3560	2	N	-0-					-0-
							117	4									
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	528	1	4470	2	N	-0-					-0-
							213	4									
07	4464	X	3905	-0-	-559	-0-	369	1	3420	2	N	-0-					-0-
							116	4									
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	456	1	3808	2	N	-0-					-0-
							115	4									
09	5220	X	3911	-0-	-1309	-0-	430	1	3373	2	N	-0-					-0-
							108	4									
10	5394	X	4797	-0-	-597	-0-	619	1	4073	3	N	-0-					-0-
							105	4									
11	5220	X	4367	-0-	-853	-0-	537	1	3725	2	N	-0-					-0-
							105	4									
12	4371	X	3993	-0-	-378	-0-	484	1	3398	2	N	-0-					-0-
							111	4									

TOTAL GAS PROD: 51,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 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	837	N	333	-0-	-504	-0-	22	1	308	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	667	N	533	-0-	-134	-0-	53	1	477	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-					-0-
							12	4									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	43	1	401	2	N	-0-					-0-
							3	4									
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	52	1	441	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	412	2	N	-0-					-0-
							6	4									
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	43	1	397	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	55	1	460	2	N	-0-					-0-
							6	4									
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	46	1	362	2	N	-0-					-0-
							5	4									
10	434	N	228	-0-	-206	-0-	29	1	194	3	N	-0-					-0-
							5	4									
11	510	N	202	-0-	-308	-0-	25	1	175	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	61	1	429	2	N	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

01	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	768	1	10574	2	N	-0-					-0-
							232	4									
02	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	839	1	7589	2	N	-0-					-0-
							201	4									
03	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	935	1	8181	2	N	-0-					-0-
							405	4									
04	11190	X	8824	-0-	-2366	-0-	835	1	7804	2	N	-0-					-0-
							185	4									
05	11563	X	8614	-0-	-2949	-0-	893	1	7528	2	N	-0-					-0-
							193	4									
06	11190	X	6665	-0-	-4525	-0-	668	1	5658	2	N	-0-					-0-
							339	4									
07	9517	X	6107	-0-	-3410	-0-	595	1	5512	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8961	-0-	-556	-0-	958	1	8003	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	8386	-0-	-434	-0-	949	1	7437	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7759	-0-	-859	-0-	1024	1	6735	3	N	-0-					-0-
11	8670	X	6528	-0-	-2142	-0-	823	1	5705	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7039	-0-	-1920	-0-	878	1	6161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 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	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	542	1	7463	2	N	-0-					-0-
							300	4									
02	7221	X	6202	-0-	-1019	-0-	635	1	5352	2	N	-0-					-0-
							215	4									
03	7626	X	7445	-0-	-181	-0-	721	1	6306	2	N	-0-					-0-
							418	4									
04	8040	X	6408	-0-	-1632	-0-	596	1	5570	2	N	-0-					-0-
							242	4									
05	8308	X	7045	-0-	-1263	-0-	719	1	6060	2	N	-0-					-0-
							266	4									
06	8040	X	6609	-0-	-1431	-0-	653	1	5524	2	N	-0-					-0-
							432	4									
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	722	1	6689	2	N	-0-					-0-
							217	4									
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	834	1	6975	2	N	-0-					-0-
							282	4									
09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	771	1	6050	2	N	-0-					-0-
							250	4									
10	7626	X	7012	-0-	-614	-0-	894	1	5880	3	N	-0-					-0-
							238	4									
11	7830	X	7164	-0-	-666	-0-	874	1	6054	2	N	-0-					-0-
							236	4									
12	8091	X	7078	-0-	-1013	-0-	851	1	5973	2	N	-0-					-0-
							254	4									

TOTAL GAS PROD: 86,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 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	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	495	1	4053	2	N	-0-					-0-
							122	4									
02	4379	X	2764	-0-	-1615	-0-	293	1	2383	2	N	-0-					-0-
							88	4									
03	4681	X	3008	-0-	-1673	-0-	291	1	2546	2	N	-0-					-0-
							171	4									
04	4530	X	3134	-0-	-1396	-0-	293	1	2740	2	N	-0-					-0-
							101	4									
05	4681	X	3467	-0-	-1214	-0-	357	1	3008	2	N	-0-					-0-
							102	4									
06	4530	X	3715	-0-	-815	-0-	373	1	3155	2	N	-0-					-0-
							187	4									
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	323	1	2990	2	N	-0-					-0-
							96	4									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	384	1	3207	2	N	-0-					-0-
							109	4									
09	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	426	1	3337	2	N	-0-					-0-
							104	4									
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	515	1	3389	3	N	-0-					-0-
							101	4									
11	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	442	1	3064	2	N	-0-					-0-
							102	4									
12	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	410	1	2881	2	N	-0-					-0-
							98	4									

TOTAL GAS PROD: 42,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4190	-0-	-1359	-0-	281	1	3867	2	N	-0-					-0-
							42	4									
02	5191	X	3471	-0-	-1720	-0-	341	1	3085	2	N	-0-					-0-
							45	4									
03	4929	X	3189	-0-	-1740	-0-	316	1	2766	2	N	-0-					-0-
							107	4									
04	4770	X	3877	-0-	-893	-0-	370	1	3460	2	N	-0-					-0-
							47	4									
05	4185	X	3700	-0-	-485	-0-	387	1	3263	2	N	-0-					-0-
							50	4									
06	4050	X	2759	-0-	-1291	-0-	249	1	2109	2	N	-0-					-0-
							401	4									
07	3999	X	2909	-0-	-1090	-0-	274	1	2538	2	N	-0-					-0-
							97	4									
08	3999	X	2178	-0-	-1821	-0-	225	1	1881	2	N	-0-					-0-
							72	4									
09	3870	X	2965	-0-	-905	-0-	326	1	2554	2	N	-0-					-0-
							85	4									
10	3689	X	2835	-0-	-854	-0-	364	1	2395	3	N	-0-					-0-
							76	4									
11	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	329	1	2283	2	N	-0-					-0-
							78	4									
12	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	323	1	2266	2	N	-0-					-0-
							75	4									

TOTAL GAS PROD: 37,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	229	1	3594	2	N	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	190	1	2976	2	N	-0-					-0-
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	86	1	1347	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4321	-0-	-479	-0-	259	1	4062	2	N	-0-					-0-
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	347	1	5433	2	N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	299	1	4679	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4144	-0-	-196	-0-	249	1	3895	2	N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	329	1	5155	2	N	-0-					-0-
09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	267	1	4182	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	307	1	4808	2	N	-0-					-0-
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	267	1	4181	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4035	-0-	-305	-0-	242	1	3793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
02	435	N	196	-0-	-239	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
03	465	N	288	-0-	-177	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	2	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	N	-0-					-0-
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	27	1	429	2	N	-0-					-0-
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	25	1	392	2	N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	23	1	367	2	N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 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	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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					80
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	962	2	6	9	Y	5					85
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	Y	5					90
04	1140 N	797	-0-	-343	-0-	797	2			Y	-0-					90
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	Y	2					92
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2					94
07	DLQ G-10	857	-0-	857	857	856	2	1	9	Y	1					95
08	1567 N	710	-0-	-857	-0-	710	2			Y	-0-					95
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					95
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	Y	2					97
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					97
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	484	1	679	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 10,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 122290 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5384 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2012 - P&A 09-26-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (5300) 36644 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 3 C RRCID -> 000262 COMPL. DATE 10/21/1952 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5313 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (5500) 36644 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE "G" WELL #: 10 RRCID -> 204616 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5440 - 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	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	611	1	1375	2	Y	-0-			-0-
02	1421	N	882	-0-	-539	-0-	298	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1210	-0-	-774	-0-	426	1	784	2	Y	-0-			-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	650	1	1535	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	637	-0-	-293	-0-	283	1	354	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	64	-0-	-1106	-0-	25	1	39	2	Y	-0-			-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	763	1	1368	2	Y	-0-			-0-
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	637	1	1033	2	Y	-0-			-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	228	1	217	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	509	-0-	-1381	-0-	276	1	233	2	Y	-0-			-0-
12	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	586	1	822	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 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	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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BRANCH (6100) //CONT.// 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 12 RRCID -> 135097 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			-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-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 10 RRCID -> 125315 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6100 - 6135

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-

GREEN BRANCH, SE.(6200) //CONT.// 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 11 RRCID -> 135148 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6131 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168

01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	19	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	17	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	25	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	19	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	24	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	21	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	25	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	16	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISELDA (OLMOS 3518) 37058 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 257619 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3283 - 3288

01	5053	2201	-0-	-2852	117483	2116	2	85	9	N	77	4	8				230
02	4727	969	-0-	-3758	113725	893	2	76	9	N	69	187	1	5	8		107
03	5053	54	-0-	-4999	108726	39	2	15	9	N	14	3	8				118
04	4890	77	-0-	-4813	103913	1	2	76	9	N	69	3	8				184
05	5053	-0-	-0-	-5053	98860					N	90	8	8				266
06	4890	161	-0-	-4729	94131	9	2	152	9	N	138	188	1	7	8		209
07	5053	159	-0-	-4894	89237	34	2	125	9	N	114	183	1	8	8		132
08	5053	219	-0-	-4834	84403	33	2	186	9	N	169	178	1	14	8		109
09	4890	171	-0-	-4719	79684	11	2	160	9	N	145	9	8				245
10	5053	154	-0-	-4899	74785	7	2	147	9	N	134	178	1	8	8		193
11	4890	-0-	-0-	-4890	69895					N	149	175	1	6	8		161
12	5053	-0-	-0-	-5053	64842					N	142	8	8				295

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 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	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-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

01	2015 X	1617	-0-	-398	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
02	1885 X	1330	-0-	-555	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	2263 X	1285	-0-	-978	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	2190 X	1754	-0-	-436	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	2263 X	1792	-0-	-471	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1798 X	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09	1770 X	1703	-0-	-67	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
10	1829 X	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1770 X	1572	-0-	-198	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
12	1767 X	1496	-0-	-271	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7 X	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
05	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
06	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2908	-0-	-130	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
08	3255 X	2655	-0-	-600	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2323	-0-	-827	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	2282	-0-	-973	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2291	-0-	-739	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2560	-0-	-354	-0-	2560	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

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	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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

01	155 X	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	145 X	116	-0-	-29	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	186 X	128	-0-	-58	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	180 X	136	-0-	-44	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05	186 X	129	-0-	-57	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	120 X	9	-0-	-111	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	150 X	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	217 X	131	-0-	-86	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	210 X	131	-0-	-79	-0-	131	2		N	-0-			-0-
12	217 X	127	-0-	-90	-0-	127	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
LORETTA WELL #: 1901 RRCID -> 232904 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2098 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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_____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
02	696 X	-0-	-0-	-696	-0-			N	-0-			-0-
03	744 X	-0-	-0-	-744	-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	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
08	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
09	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
10	961 X	901	-0-	-60	-0-	901	2	N	-0-			-0-
11	2040 X	749	-0-	-1291	-0-	749	2	N	-0-			-0-
12	2108 X	786	-0-	-1322	-0-	786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

01	4743 X	3059	-0-	-1684	-0-	3059	2	N	-0-			-0-
02	4321 X	2357	-0-	-1964	-0-	2357	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	2963	-0-	-1222	-0-	2963	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	2767	-0-	-1283	-0-	2767	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	2903	-0-	-1282	-0-	2903	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2868	-0-	-102	-0-	2868	2	N	-0-			-0-
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-			-0-
08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2875	-0-	-35	-0-	2875	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	2870	-0-	-385	-0-	2870	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3303	2			N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3160	-0-	-1862	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3876	-0-	-684	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3884	-0-	-616	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3717	-0-	-933	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3603	-0-	-747	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3447	-0-	-583	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
02	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	11563	-0-	-2945	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	10242	-0-	-3798	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	5588	-0-	-8920	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	200	-0-	-12010	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	4200	-0-	-5565	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	3366	-0-	-6084	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	3887	-0-	-2375	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
11	6060	X	4058	-0-	-2002	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		7696	-0-	7696	10507	7696	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10421	-0-	10421	20928	10421	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12407	-0-	12407	33335	12407	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9364	-0-	9364	42699	9364	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7586	-0-	7586	50285	7586	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5999	-0-	5999	56284	5999	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		5291	-0-	5291	61575	5291	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4011	-0-	4011	65586	4011	2			N	-0-					-0-
09	68482	X	2896	-0-	-65586	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	2461	-0-	-6281	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
11	8460	X	1837	-0-	-6623	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	1051	-0-	-7691	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1312	-0-	-796	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
02	1972 X	1376	-0-	-596	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
03	1891 X	1484	-0-	-407	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	1758	-0-	-72	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
05	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
06	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
07	1829 X	1569	-0-	-260	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
08	1922 X	1425	-0-	-497	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
09	1860 X	1306	-0-	-554	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
10	1922 X	1269	-0-	-653	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
11	1680 X	1188	-0-	-492	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
12	1581 X	1170	-0-	-411	-0-	1170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

01	4278 X	2910	-0-	-1368	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
02	4002 X	2376	-0-	-1626	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	2652	-0-	-1440	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	3074	-0-	-886	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	1433	-0-	-2659	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
06	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2806	-0-	-356	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2695	-0-	-467	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2511	-0-	-549	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	2418	-0-	-496	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	2207	-0-	-613	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2304	-0-	-517	-0-	2304	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	10262	-0-	10262	10262	10262	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	14730	-0-	14730	24992	14730	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	18992	-0-	18992	43984	18992	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	15517	-0-	15517	59501	15517	2		N	-0-			-0-
06	0 W	10747	-0-	10747	70248	10747	2		N	-0-			-0-
07	0 W	14802	-0-	14802	85050	14802	2		N	-0-			-0-
08	0 W	11476	-0-	11476	96526	11476	2		N	-0-			-0-
09	106260 X	9734	-0-	-96526	-0-	9734	2		N	-0-			-0-
10	14167 X	8859	-0-	-5308	-0-	8859	2		N	-0-			-0-
11	13710 X	7266	-0-	-6444	-0-	7266	2		N	-0-			-0-
12	14167 X	6823	-0-	-7344	-0-	6823	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	15194	-0-	15194	15194	15194	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	16256	-0-	16256	31450	16256	2		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	21423	-0-	21423	52873	21423	2		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	10298	-0-	10298	63171	10298	2		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	9858	-0-	9858	73029	9858	2		N	-0-			-0-
06	SHUT IN	9452	-0-	9452	82481	9452	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	14912	-0-	14912	97393	14912	2		N	-0-			-0-
08	SHUT IN	14834	-0-	14834	112227	14834	2		N	-0-			-0-
09	SHUT IN	12143	-0-	12143	124370	12143	2		N	-0-			-0-
10	SHUT IN	10061	-0-	10061	134431	10061	2		N	-0-			-0-
11	142434 X	8003	-0-	-134431	-0-	8003	2		N	-0-			-0-
12	30721 X	7347	-0-	-23374	-0-	7347	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

01	T. A.	127	-0-	127	1256	127	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	223	-0-	223	1479	223	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	173	-0-	173	1652	173	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	109	-0-	109	1761	109	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	239	-0-	239	2000	239	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	165	-0-	165	2165	165	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	213	-0-	213	2378	213	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2378				N	-0-			-0-
09	T. A.	138	-0-	138	2516	138	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	245	-0-	245	2761	245	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	184	-0-	184	2945	184	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	177	-0-	177	3122	177	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

01	T. A.	2804	-0-	2804	9206	2804	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	2176	-0-	2176	11382	2176	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	2154	-0-	2154	13536	2154	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	1870	-0-	1870	15406	1870	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	2451	-0-	2451	17857	2451	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	1318	-0-	1318	19175	1318	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	1589	-0-	1589	20764	1589	2		N	-0-			-0-
08	T. A.	1438	-0-	1438	22202	1438	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	1339	-0-	1339	23541	1339	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	1298	-0-	1298	24839	1298	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	1162	-0-	1162	26001	1162	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	1238	-0-	1238	27239	1238	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 269193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-			N	NO RPT			-0-
12	17825 X	NO RPT	-0-	-17825	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

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-

HAGIST RANCH (1200) 37995 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
H. B. INTEREST WELL #: 1 RRCID -> 201018 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 952 - 955

01	3565 #	3243	-0-	-322	-0-	3243	2	N	-0-			-0-
02	3335 #	2995	-0-	-340	-0-	2995	2	N	-0-			-0-
03	3565 #	2800	-0-	-765	-0-	2800	2	N	-0-			-0-
04	3360 #	2739	-0-	-621	-0-	2739	2	N	-0-			-0-
05	3286 #	2850	-0-	-436	-0-	2850	2	N	-0-			-0-
06	3150 #	2538	-0-	-612	-0-	2538	2	N	-0-			-0-
07	3193 #	2036	-0-	-1157	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
08	2852 #	2182	-0-	-670	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
09	2760 #	2267	-0-	-493	-0-	2267	2	N	-0-			-0-
10	2852 #	2781	-0-	-71	-0-	2781	2	N	-0-			-0-
11	2592 R	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-			-0-
12	2356 #	2338	-0-	-18	-0-	2338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

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-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

01	4526 #	2509	-0-	-2017	-0-	2483	2	26	9	N	24					184
02	4756 #	1973	-0-	-2783	-0-	1950	2	23	9	N	21					205
03	5208 #	2058	-0-	-3150	-0-	2015	2	43	9	N	39					244
04	5040 #	2301	-0-	-2739	-0-	2236	2	65	9	N	59	192	1			111
05	3689 #	3253	-0-	-436	-0-	3179	2	74	9	N	67					178
06	3827 R	3827	-0-	-0-	-0-	3760	2	67	9	N	61					239
07	4271 R	4271	-0-	-0-	-0-	4146	2	125	9	N	114					353
08	3770 R	3770	-0-	-0-	-0-	3660	2	110	9	N	100	192	1			261
09	3840 #	3767	-0-	-73	-0-	3654	2	113	9	N	103	196	1			168
10	3968 #	3365	-0-	-603	-0-	3249	2	116	9	N	105					273
11	4140 #	2239	-0-	-1901	-0-	2154	2	85	9	N	77	197	1			153
12	4278 #	3592	-0-	-686	-0-	3479	2	113	9	N	103					256

TOTAL GAS PROD: 36,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	12297	-0-	-3761	-0-	12213	2	84	9	N	76	197	1			167
02	12699 R	12699	-0-	-0-	-0-	12548	2	151	9	N	137	192	1			112
03	8990 #	5790	-0-	-3200	-0-	5759	2	31	9	N	28					140
04	11910 #	9124	-0-	-2786	-0-	9047	2	77	9	N	70					210
05	13364 R	13364	-0-	-0-	-0-	13234	2	130	9	N	118					328
06	14007 R	14007	-0-	-0-	-0-	13876	2	131	9	N	119	194	1			253
07	14535 R	14535	-0-	-0-	-0-	14412	2	123	9	N	112	190	1			175
08	13361 #	13324	-0-	-37	-0-	13249	2	75	9	N	68					243
09	14010 #	13284	-0-	-726	-0-	13188	2	96	9	N	87					330
10	14477 #	8392	-0-	-6085	-0-	8298	2	94	9	N	85	192	1			223
11	14070 #	11694	-0-	-2376	-0-	11607	2	87	9	N	79					302
12	14882 R	14882	-0-	-0-	-0-	14746	2	136	9	N	124	191	1			235

TOTAL GAS PROD: 143,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
VICKNAIR WELL #: 3 RRCID -> 243838 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8845 - 8853

01	4185	4116	-0-	-69	-0-	4085	2	31	9	N	28					137
02	8182	8182	-0-	-0-	-0-	8118	2	64	9	N	58					195
03	5367	5367	-0-	-0-	-0-	5323	2	44	9	N	40					235
04	4169	4169	-0-	-0-	-0-	4156	2	13	9	N	12					247
05	4716	4716	-0-	-0-	-0-	4682	2	34	9	N	31	195	1			83
06	4050	3048	-0-	-1002	-0-	3031	2	17	9	N	15					98
07	4185	2475	-0-	-1710	-0-	2465	2	10	9	N	9					107
08	4185	2431	-0-	-1754	-0-	2412	2	19	9	N	17					124
09	4050	1301	-0-	-2749	-0-	1287	2	14	9	N	13					137
10	4185	1024	-0-	-3161	-0-	1018	2	6	9	N	5					142
11	3060 #	1841	-0-	-1219	-0-	1829	2	12	9	N	11					153
12	2480 #	1183	-0-	-1297	-0-	1176	2	7	9	N	6					159

TOTAL GAS PROD: 39,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON FEE (1430) 38464 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
HAMILTON FEE WELL #: 2P RRCID -> 053981 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 1635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2012 - PLUGGED 04/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAMILTON, J. R. 348610
HAMILTON FEE WELL #: 1P RRCID -> 042758 COMPL. DATE 10/05/1967 TOTAL DEPTH 1578 PERF. N/A

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-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-

HAMILTON OIL INC. 348725
HAMILTON "4C" WELL #: 4 RRCID -> 162243 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 1739 - 1745

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2012 - PLUGGED 4/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON "B2" WELL #: 2 RRCID -> 162245 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1676 - 1680

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROMA OIL AND GAS, INC. 726900
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 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-

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 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	33728 X	18038	-0-	-15690	-0-	3119	1	11690	2	N	2935	3179	1			563
						3229	9									
02	31523 X	13795	-0-	-17728	-0-	2295	1	9014	2	N	2260	2221	1			602
						2486	9									
03	26443 X	15814	-0-	-10629	-0-	2550	1	10207	2	N	2779	2861	1			520
						3057	9									
04	22650 X	13861	-0-	-8789	-0-	3119	1	8489	2	N	2048	1845	1	1	8	722
						2253	9									
05	20088 X	15151	-0-	-4937	-0-	2550	1	9757	2	N	2585	2971	1	4	8	332
						2844	9									
06	17460 X	11818	-0-	-5642	-0-	3092	1	6769	2	N	1779	1837	1			274
						1957	9									
07	INC G-10	7686	-0-	7686	7686	2683	1	3434	2	N	1426	1203	1			497
						1569	9									
08	INC G-10	13643	-0-	13643	21329	2301	1	8985	2	N	2143	2168	1	4	8	468
						2357	9									
09	INC G-10	12218	-0-	12218	33547	2899	1	7343	2	N	1796	1923	1	1	8	340
						1976	9									
10	43273 X	9726	-0-	-33547	-0-	2172	1	5486	2	N	1880	1577	1	100	8	543
						2068	9									
11	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	2465	1	7240	2	N	1790	1999	1	100	8	234
						1969	9									
12	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	2550	1	9349	2	N	1789	1586	1	1	8	436
						1968	9									

TOTAL GAS PROD: 157,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,210

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	18057	-0-	18057	18057	15288	4	2769	9	Y	2517	2004	1			513
03	SHUT IN	844	-0-	844	18901	552	4	292	9	Y	265	442	1			336
04	19732 X	831	-0-	-18901	-0-	547	2	284	9	Y	258					594
05	27337 X	27337	-0-	-0-	-0-	22027	2	5310	9	Y	4827	5248	1	22	8	151
06	21923 X	21923	-0-	-0-	-0-	18724	2	3199	9	Y	2908	2767	1	32	8	260
07	17078 X	17078	-0-	-0-	-0-	14608	2	2470	9	Y	2245	2273	1	8	8	224
08	18020 X	18020	-0-	-0-	-0-	15860	2	2160	9	Y	1964	1862	1	2	8	324
09	21457 X	21457	-0-	-0-	-0-	19572	2	1885	9	Y	1714	1843	1			195
10	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	17284	2	1587	9	Y	1443	1450	1	1	8	187
11	16290 X	10986	-0-	-5304	-0-	9883	2	1103	9	Y	1003	984	1			206
12	16833 X	9218	-0-	-7615	-0-	8023	2	1195	9	Y	1086	1027	1	1	8	264

TOTAL GAS PROD: 164,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,230

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	18694	-0-	18694	18694	15604	4	3090	9	Y	2809	2237	1			572
03	SHUT IN	862	-0-	862	19556	555	4	307	9	Y	279	484	1			367
04	20579 X	1023	-0-	-19556	-0-	680	2	343	9	Y	312					679
05	41701 X	41701	-0-	-0-	-0-	35750	2	5951	9	Y	5410	5901	1	18	8	170
06	28450 X	28450	-0-	-0-	-0-	24973	2	3477	9	Y	3161	3017	1	30	8	284
07	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	19677	2	2724	9	Y	2476	2505	1	8	8	247
08	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	16547	2	2098	9	Y	1907	1832	1	2	8	320
09	18378 X	18378	-0-	-0-	-0-	16515	2	1863	9	Y	1694	1821	1			193
10	19424 X	19424	-0-	-0-	-0-	17833	2	1591	9	Y	1446	1452	1			187
11	16290 X	13322	-0-	-2968	-0-	11926	2	1396	9	Y	1269	1202	1	1	8	253
12	16833 X	14224	-0-	-2609	-0-	12847	2	1377	9	Y	1252	1196	1			309

TOTAL GAS PROD: 197,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,015

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	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	T. A.	48239	-0-	48239	48239	13642	2	22282	4	Y	11195	10217	1			978
						12315	9									
12	T. A.	53590	-0-	53590	101829	40597	2	12993	9	Y	11812	12193	1			597

TOTAL GAS PROD: 101,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,007

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	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	T. A.	53819	-0-	53819	53819	15477	2	24773	4	Y	12335	11258	1			1077
						13569	9									
12	T. A.	54609	-0-	54609	108428	42139	2	12470	9	Y	11336	11833	1			580

TOTAL GAS PROD: 108,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,671

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PASO E & P COMPANY, L. P. 250195
HIXON WELL #: 4H RRCID -> 259066 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9888 PERF.14787 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EL PASO E & P COMPANY, L. P. //CONT.// 250195
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	36602	-0-	36602	558377	36602	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	27432	-0-	27432	585809	27432	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	30035	-0-	30035	615844	30035	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	26410	-0-	26410	642254	26410	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	25395	-0-	25395	667649	25395	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	22576	-0-	22576	690225	22576	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	21673	-0-	21673	711898	21673	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	20807	-0-	20807	732705	20807	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	18479	-0-	18479	751184	18479	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	18941	-0-	18941	770125	18941	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	17366	-0-	17366	787491	17366	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	17388	-0-	17388	804879	17388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

01	0	45142	-0-	45142	655662	45142	2			N	-0-					168
02	0	37578	-0-	37578	693240	37578	2			N	-0-					168
03	0	36375	-0-	36375	729615	36375	2			N	-0-					168
04	0	32040	-0-	32040	761655	32040	2			N	-0-					168
05	0	30392	-0-	30392	792047	30392	2			N	-0-					168
06	819188 X	27141	-0-	-792047	-0-	27141	2			N	-0-					168
07	33263 X	26307	-0-	-6956	-0-	26307	2			N	-0-					168
08	33263 X	24574	-0-	-8689	-0-	24574	2			N	-0-					168
09	32190 X	22447	-0-	-9743	-0-	22447	2			N	-0-					168
10	33263 X	21230	-0-	-12033	-0-	21230	2			N	-0-					168
11	32190 X	20502	-0-	-11688	-0-	20502	2			N	-0-					168
12	33263 X	20282	-0-	-12981	-0-	20282	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 344,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

01	14B2 EXT	9265	-0-	9265	29079	9203	2	62	9	Y	56	39	1			17
02	14B2 EXT	9391	-0-	9391	38470	9315	2	76	9	Y	69	63	1			23
03	14B2 EXT	6890	-0-	6890	45360	6826	2	64	9	Y	58	63	1			18
04	14B2 EXT	4510	-0-	4510	49870	4481	2	29	9	Y	26	30	1			14
05	54363 X	4493	-0-	-49870	-0-	4469	2	24	9	Y	22	19	1			17
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4438	2	36	9	Y	33	39	1			11
07	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4942	2	56	9	Y	51	24	1			38
08	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5491	2	29	9	Y	26	52	1			12
09	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4539	2	30	9	Y	27	21	1			18
10	4991 X	4041	-0-	-950	-0-	3897	2	144	9	Y	131	37	1			112
11	5340 X	1207	-0-	-4133	-0-	1094	2	113	9	Y	103	58	1			157
12	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5784	2	318	9	Y	289	287	1			159

TOTAL GAS PROD: 65,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 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	64837	X	64837	-0-	-0-	-0-	61788	2	3049	9	Y	2772	2660	1			483
02	52389	X	52389	-0-	-0-	-0-	50138	2	2251	9	Y	2046	1955	1			574
03	46150	X	46150	-0-	-0-	-0-	44274	2	1876	9	Y	1705	1611	1			668
04	34552	X	34552	-0-	-0-	-0-	33294	2	1258	9	Y	1144	1283	1			529
05	31051	X	31051	-0-	-0-	-0-	29962	2	1089	9	Y	990	718	1			801
06	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	30745	2	833	9	Y	757	1227	1			331
07	30839	X	30839	-0-	-0-	-0-	29747	2	1092	9	Y	993	512	1			812
08	29036	X	29036	-0-	-0-	-0-	27774	2	1262	9	Y	1147	1561	1			398
09	34560	X	26096	-0-	-8464	-0-	25148	2	948	9	Y	862	670	1			590
10	32643	X	23889	-0-	-8754	-0-	23410	2	479	9	Y	435	445	1			580
11	31590	X	13876	-0-	-17714	-0-	13751	2	125	9	Y	114	210	1			484
12	30845	X	26132	-0-	-4713	-0-	25788	2	344	9	Y	313	543	1			254

TOTAL GAS PROD: 410,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,278

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 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	34100	X	23683	-0-	-10417	-0-	23683	2			N	-0-					92
02	31900	X	24101	-0-	-7799	-0-	24101	2			N	-0-					92
03	30814	X	21247	-0-	-9567	-0-	21247	2			N	-0-					92
04	26940	X	19773	-0-	-7167	-0-	19773	2			N	-0-					92
05	25761	X	19530	-0-	-6231	-0-	19530	2			N	-0-					92
06	24930	X	17814	-0-	-7116	-0-	17814	2			N	-0-					92
07	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2			N	-0-					92
08	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	17189	2			N	-0-					92
09	19770	X	16131	-0-	-3639	-0-	16131	2			N	-0-					92
10	19530	X	15685	-0-	-3845	-0-	15685	2			N	-0-					92
11	17820	X	14987	-0-	-2833	-0-	14987	2			N	-0-					92
12	17949	X	15001	-0-	-2948	-0-	15001	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 223,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	15572	-0-	-24542	-0-	15563	3	9	9	N	8					90
02	49773	X	49773	-0-	-0-	-0-	49773	3			N	-0-					90
03	57493	X	57493	-0-	-0-	-0-	57493	3			N	-0-					90
04	47881	X	47881	-0-	-0-	-0-	47881	3			N	-0-					90
05	46486	X	46486	-0-	-0-	-0-	46290	3	196	9	N	178					268
06	40582	X	40582	-0-	-0-	-0-	40575	2	7	9	N	6					274
07	41371	X	41371	-0-	-0-	-0-	41368	2	3	9	N	3					277
08	40114	X	36117	-0-	-3997	-0-	36116	2	1	9	N	1	186	1			92
09	38820	X	30164	-0-	-8656	-0-	30157	2	7	9	N	6					98
10	40114	X	37663	-0-	-2451	-0-	37648	2	15	9	N	14					112
11	38820	X	27237	-0-	-11583	-0-	27231	2	6	9	N	5					117
12	40114	X	36392	-0-	-3722	-0-	36384	2	8	9	N	7					124

TOTAL GAS PROD: 466,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		145174	-0-	145174	440663	145170	2	4	9	N	4			46
02	0	W	104498	-0-	104498	545161	104498	2			N	-0-			46
03	0	W	69484	-0-	69484	614645	69466	2	18	9	N	16			62
04	0	W	6085	-0-	6085	620730	6085	2			N	-0-			62
05	0	W	118297	-0-	118297	739027	118287	2	10	9	N	9			71
06	0	W	78193	-0-	78193	817220	78189	2	4	9	N	4			75
07	0	W	76836	-0-	76836	894056	76836	2			N	-0-			75
08	0	W	65707	-0-	65707	959763	65707	2			N	-0-			75
09	0	W	55286	-0-	55286	1015049	55286	2			N	-0-			75
10	0	W	55955	-0-	55955	1071004	55955	2			N	-0-			75
11	0	W	49767	-0-	49767	1120771	49693	2	74	9	N	67			142
12	0	W	49388	-0-	49388	1170159	49386	2	2	9	N	2			144

TOTAL GAS PROD: 874,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

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		397671	-0-	397671	397671	397671	2			N	-0-			-0-
08	0		192920	-0-	192920	590591	192920	2			N	-0-			-0-
09	0		119355	-0-	119355	709946	119355	2			N	-0-			-0-
10	0	W	134564	-0-	134564	844510	134564	2			N	-0-			-0-
11	0	W	94251	-0-	94251	938761	94251	2			N	-0-			-0-
12	0	W	113000	-0-	113000	1051761	335	1	112665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

06	0		57480	-0-	57480	57480	57480	3			N	-0-			-0-
07	226339	X	168859	-0-	-57480	-0-	168859	3			N	-0-			-0-
08	189763	X	189763	-0-	-0-	-0-	189763	3			N	-0-			-0-
09	183910	X	183910	-0-	-0-	-0-	183910	3			N	-0-			-0-
10	187324	X	187324	-0-	-0-	-0-	187324	3			N	-0-			-0-
11	186424	X	186424	-0-	-0-	-0-	186424	3			N	-0-			-0-
12	183994	X	183994	-0-	-0-	-0-	183994	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

01	23746	X	19855	-0-	-3891	-0-	2172	1	17683	2	N	-0-			-0-
02	18299	X	17235	-0-	-1064	-0-	2433	1	14802	2	N	-0-			-0-
03	19561	X	16394	-0-	-3167	-0-	393	1	16001	2	N	-0-			-0-
04	19200	X	12077	-0-	-7123	-0-	229	1	11848	2	N	-0-			-0-
05	19840	X	15721	-0-	-4119	-0-	225	1	15496	2	N	-0-			-0-
06	19200	X	12083	-0-	-7117	-0-	187	1	11896	2	N	-0-			-0-
07	18414	X	11245	-0-	-7169	-0-	154	1	11091	2	N	-0-			-0-
08	16399	X	9585	-0-	-6814	-0-	143	1	9442	2	N	-0-			-0-
09	15210	X	12881	-0-	-2329	-0-	163	1	12718	2	N	-0-			-0-
10	15717	X	9670	-0-	-6047	-0-	154	1	9516	2	N	-0-			-0-
11	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	210	1	12492	2	N	-0-			-0-
12	13299	X	10209	-0-	-3090	-0-	2388	1	7821	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22989	-0-	-7608	-0-	195	1	22794	2	N	-0-			-0-
02	22591	X	19361	-0-	-3230	-0-	409	1	18952	2	N	-0-			-0-
03	24149	X	19082	-0-	-5067	-0-	33	1	19049	2	N	-0-			-0-
04	23370	X	16413	-0-	-6957	-0-	179	1	16234	2	N	-0-			-0-
05	23715	X	19331	-0-	-4384	-0-	176	1	19155	2	N	-0-			-0-
06	22260	X	14144	-0-	-8116	-0-	126	1	14018	2	N	-0-			-0-
07	20708	X	18056	-0-	-2652	-0-	240	1	17816	2	N	-0-			-0-
08	19344	X	17523	-0-	-1821	-0-	193	1	17330	2	N	-0-			-0-
09	18720	X	15834	-0-	-2886	-0-	152	1	15682	2	N	-0-			-0-
10	19344	X	11110	-0-	-8234	-0-	121	1	10989	2	N	-0-			-0-
11	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	165	1	18728	2	N	-0-			-0-
12	18042	X	14599	-0-	-3443	-0-	272	1	14327	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13848	-0-	-2985	-0-	1515	1	12333	2	N	-0-			-0-
02	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	1921	1	11632	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12141	-0-	-1499	-0-	294	1	11847	2	N	-0-			-0-
04	13410	X	10365	-0-	-3045	-0-	197	1	10168	2	N	-0-			-0-
05	14477	X	10928	-0-	-3549	-0-	156	1	10772	2	N	-0-			-0-
06	14010	X	10345	-0-	-3665	-0-	160	1	10185	2	N	-0-			-0-
07	14477	X	6869	-0-	-7608	-0-	94	1	6775	2	N	-0-			-0-
08	12152	X	9375	-0-	-2777	-0-	139	1	9236	2	N	-0-			-0-
09	10590	X	9105	-0-	-1485	-0-	115	1	8990	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	7368	-0-	-3575	-0-	117	1	7251	2	N	-0-			-0-
11	10350	X	8664	-0-	-1686	-0-	143	1	8521	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	7927	-0-	-1497	-0-	1817	1	6110	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80454	X	28152	-0-	-52302	-0-	209	1	27943	2	N	-0-			-0-
02	22794	X	21365	-0-	-1429	-0-	347	1	21018	2	N	-0-			-0-
03	28737	X	21017	-0-	-7720	-0-	665	1	20352	2	N	-0-			-0-
04	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	171	1	18208	2	N	-0-			-0-
05	20647	X	20647	-0-	-0-	-0-	521	1	20126	2	N	-0-			-0-
06	18472	X	18472	-0-	-0-	-0-	1095	1	17377	2	N	-0-			-0-
07	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	720	1	17323	2	N	-0-			-0-
08	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	756	1	16783	2	N	-0-			-0-
09	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	210	1	6623	2	N	-0-			-0-
10	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	408	1	17678	2	N	-0-			-0-
11	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	833	1	14461	2	N	-0-			-0-
12	14414	X	14414	-0-	-0-	-0-	628	1	13786	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ROSA VELA BENAVIDES WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17371	-0-	-5848	-0-	1900	1	15471	2	N	-0-			-0-
02	17400 X	16739	-0-	-661	-0-	2353	1	14386	2	N	-0-			-0-
03	18321 X	14900	-0-	-3421	-0-	357	1	14543	2	N	-0-			-0-
04	17730 X	13085	-0-	-4645	-0-	248	1	12837	2	N	-0-			-0-
05	17887 X	14974	-0-	-2913	-0-	215	1	14759	2	N	-0-			-0-
06	17310 X	12858	-0-	-4452	-0-	199	1	12659	2	N	-0-			-0-
07	17887 X	10334	-0-	-7553	-0-	141	1	10193	2	N	-0-			-0-
08	14973 X	11539	-0-	-3434	-0-	172	1	11367	2	N	-0-			-0-
09	14490 X	11711	-0-	-2779	-0-	149	1	11562	2	N	-0-			-0-
10	14973 X	9236	-0-	-5737	-0-	147	1	9089	2	N	-0-			-0-
11	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	216	1	12814	2	N	-0-			-0-
12	12090 X	11454	-0-	-636	-0-	2562	1	8892	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

01	34380 X	22319	-0-	-12061	-0-	202	1	22117	2	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	2103	-0-	2103	2103	2	1	2101	2	N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	42919	-0-	42919	45022	3709	1	39210	2	N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	41198	-0-	41198	86220	766	1	40432	2	N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	34429	-0-	34429	120649	686	1	33743	2	N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	29126	-0-	29126	149775	414	1	28712	2	N	-0-			-0-
10	168979 X	19204	-0-	-149775	-0-	283	1	18921	2	N	-0-			-0-
11	41670 X	29516	-0-	-12154	-0-	260	1	29256	2	N	-0-			-0-
12	43059 X	24342	-0-	-18717	-0-	1595	1	22747	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

01	158596 X	19294	-0-	-139302	-0-	1077	1	18217	2	N	-0-			-0-
02	33031 X	15654	-0-	-17377	-0-	1334	1	14320	2	N	-0-			-0-
03	27869 X	15859	-0-	-12010	-0-	340	1	15519	2	N	-0-			-0-
04	25170 X	13360	-0-	-11810	-0-	314	1	13046	2	N	-0-			-0-
05	25048 X	13810	-0-	-11238	-0-	205	1	13605	2	N	-0-			-0-
06	18660 X	11981	-0-	-6679	-0-	107	1	11874	2	N	-0-			-0-
07	16740 X	11069	-0-	-5671	-0-	163	1	10906	2	N	-0-			-0-
08	15872 X	10581	-0-	-5291	-0-	187	1	10394	2	N	-0-			-0-
09	13350 X	9430	-0-	-3920	-0-	192	1	9238	2	N	-0-			-0-
10	13795 X	6178	-0-	-7617	-0-	166	1	6012	2	N	-0-			-0-
11	11970 X	11053	-0-	-917	-0-	668	1	10385	2	N	-0-			-0-
12	11067 X	7838	-0-	-3229	-0-	134	1	7704	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28118	-0-	-21327	-0-	257	1	27861	2	N	-0-			-0-
02	32973	X	21275	-0-	-11698	-0-	966	1	20309	2	N	-0-			-0-
03	38006	X	23135	-0-	-14871	-0-	335	1	22800	2	N	-0-			-0-
04	36780	X	22076	-0-	-14704	-0-	255	1	21821	2	N	-0-			-0-
05	38006	X	21581	-0-	-16425	-0-	240	1	21341	2	N	-0-			-0-
06	27210	X	19810	-0-	-7400	-0-	174	1	19636	2	N	-0-			-0-
07	23126	X	19153	-0-	-3973	-0-	167	1	18986	2	N	-0-			-0-
08	23126	X	16950	-0-	-6176	-0-	183	1	16767	2	N	-0-			-0-
09	22080	X	15810	-0-	-6270	-0-	148	1	15662	2	N	-0-			-0-
10	21576	X	10472	-0-	-11104	-0-	112	1	10360	2	N	-0-			-0-
11	19800	X	11340	-0-	-8460	-0-	354	1	10986	2	N	-0-			-0-
12	19158	X	15046	-0-	-4112	-0-	851	1	14195	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	156023	X	38623	-0-	-117400	-0-	338	1	38285	2	N	-0-			-0-
02	145957	X	26621	-0-	-119336	-0-	546	1	26075	2	N	-0-			-0-
03	27714	X	24368	-0-	-3346	-0-	435	1	23933	2	N	-0-			-0-
04	37380	X	21022	-0-	-16358	-0-	230	1	20792	2	N	-0-			-0-
05	38626	X	21755	-0-	-16871	-0-	369	1	21386	2	N	-0-			-0-
06	37380	X	18530	-0-	-18850	-0-	166	1	18364	2	N	-0-			-0-
07	36952	X	36952	-0-	-0-	-0-	163	1	18476	2	N	-0-			-0-
							18313	3							
08	24366	X	17425	-0-	-6941	-0-	192	1	17233	2	N	-0-			-0-
09	21060	X	16453	-0-	-4607	-0-	158	1	16295	2	N	-0-			-0-
10	29264	X	15373	-0-	-13891	-0-	168	1	15205	2	N	-0-			-0-
11	28320	X	15440	-0-	-12880	-0-	871	1	14569	2	N	-0-			-0-
12	29264	X	14889	-0-	-14375	-0-	194	1	14695	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	136772	X	30096	-0-	-106676	-0-	268	1	29828	2	N	-0-			-0-
02	127948	X	24932	-0-	-103016	-0-	548	1	24384	2	N	-0-			-0-
03	35929	X	27554	-0-	-8375	-0-	498	1	27056	2	N	-0-			-0-
04	34770	X	24036	-0-	-10734	-0-	302	1	23734	2	N	-0-			-0-
05	35929	X	23376	-0-	-12553	-0-	305	1	23071	2	N	-0-			-0-
06	29130	X	20905	-0-	-8225	-0-	187	1	20718	2	N	-0-			-0-
07	27559	X	21669	-0-	-5890	-0-	191	1	21478	2	N	-0-			-0-
08	27559	X	19809	-0-	-7750	-0-	218	1	19591	2	N	-0-			-0-
09	24030	X	19935	-0-	-4095	-0-	1132	1	18803	2	N	-0-			-0-
10	23374	X	14392	-0-	-8982	-0-	620	1	13772	2	N	-0-			-0-
11	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	192	1	24008	2	N	-0-			-0-
12	21669	X	18974	-0-	-2695	-0-	150	1	18824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	153946 X	45051	-0-	-108895	-0-	437	1	44614	2	N	-0-			-0-
02	57797 X	35006	-0-	-22791	-0-	1140	1	33866	2	N	-0-			-0-
03	60264 X	34655	-0-	-25609	-0-	687	1	33968	2	N	-0-			-0-
04	58320 X	30125	-0-	-28195	-0-	335	1	29790	2	N	-0-			-0-
05	60264 X	30835	-0-	-29429	-0-	282	1	30553	2	N	-0-			-0-
06	43590 X	26278	-0-	-17312	-0-	486	1	25792	2	N	-0-			-0-
07	37417 X	24501	-0-	-12916	-0-	216	1	24285	2	N	-0-			-0-
08	34658 X	24584	-0-	-10074	-0-	271	1	24313	2	N	-0-			-0-
09	30120 X	21884	-0-	-8236	-0-	210	1	21674	2	N	-0-			-0-
10	30845 X	15387	-0-	-15458	-0-	231	1	15156	2	N	-0-			-0-
11	26280 X	23823	-0-	-2457	-0-	210	1	23613	2	N	-0-			-0-
12	24490 X	20496	-0-	-3994	-0-	182	1	20314	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 332,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

01	56136 X	56136	-0-	-0-	-0-	1889	1	54247	2	N	-0-			-0-
02	41065 X	41065	-0-	-0-	-0-	2045	1	39020	2	N	-0-			-0-
03	41624 X	41624	-0-	-0-	-0-	1235	1	40389	2	N	-0-			-0-
04	34903 X	34903	-0-	-0-	-0-	1301	1	33602	2	N	-0-			-0-
05	35123 X	35123	-0-	-0-	-0-	583	1	34540	2	N	-0-			-0-
06	29369 X	29369	-0-	-0-	-0-	613	1	28756	2	N	-0-			-0-
07	26594 X	26594	-0-	-0-	-0-	645	1	25949	2	N	-0-			-0-
08	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	744	1	25352	2	N	-0-			-0-
09	23264 X	23264	-0-	-0-	-0-	688	1	22576	2	N	-0-			-0-
10	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	734	1	15326	2	N	-0-			-0-
11	26732 X	26732	-0-	-0-	-0-	642	1	26090	2	N	-0-			-0-
12	21814 X	21814	-0-	-0-	-0-	347	1	21467	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 378,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

01	116932 X	53073	-0-	-63859	-0-	5805	1	47268	2	N	-0-			-0-
02	109388 X	44590	-0-	-64798	-0-	6257	1	38333	2	N	-0-			-0-
03	116932 X	36953	-0-	-79979	-0-	893	1	36060	2	N	-0-			-0-
04	113160 X	31730	-0-	-81430	-0-	604	1	31126	2	N	-0-			-0-
05	116932 X	29962	-0-	-86970	-0-	428	1	29534	2	N	-0-			-0-
06	113160 X	26875	-0-	-86285	-0-	416	1	26459	2	N	-0-			-0-
07	47678 X	22725	-0-	-24953	-0-	311	1	22414	2	N	-0-			-0-
08	36952 X	21253	-0-	-15699	-0-	317	1	20936	2	N	-0-			-0-
09	31740 X	20348	-0-	-11392	-0-	257	1	20091	2	N	-0-			-0-
10	29977 X	16514	-0-	-13463	-0-	263	1	16251	2	N	-0-			-0-
11	26880 X	21056	-0-	-5824	-0-	348	1	20708	2	N	-0-			-0-
12	22723 X	17450	-0-	-5273	-0-	3964	1	13486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155403 X	39344	-0-	-116059	-0-	429	1	38915	2	N	-0-			-0-
02	145377 X	28162	-0-	-117215	-0-	2972	1	25190	2	N	-0-			-0-
03	155403 X	29436	-0-	-125967	-0-	1600	1	27836	2	N	-0-			-0-
04	150390 X	23345	-0-	-127045	-0-	543	1	22802	2	N	-0-			-0-
05	155403 X	29153	-0-	-126250	-0-	363	1	28790	2	N	-0-			-0-
06	150390 X	22827	-0-	-127563	-0-	279	1	22548	2	N	-0-			-0-
07	155403 X	20246	-0-	-135157	-0-	651	1	19595	2	N	-0-			-0-
08	29450 X	19245	-0-	-10205	-0-	925	1	18320	2	N	-0-			-0-
09	28200 X	17295	-0-	-10905	-0-	858	1	16437	2	N	-0-			-0-
10	29140 X	12175	-0-	-16965	-0-	713	1	11462	2	N	-0-			-0-
11	22830 X	17390	-0-	-5440	-0-	970	1	16420	2	N	-0-			-0-
12	20243 X	15392	-0-	-4851	-0-	947	1	14445	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 274,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

01	145545 X	37021	-0-	-108524	-0-	1291	1	35730	2	N	-0-			-0-
02	136155 X	27919	-0-	-108236	-0-	2398	1	25521	2	N	-0-			-0-
03	145545 X	27070	-0-	-118475	-0-	3353	1	23717	2	N	-0-			-0-
04	140850 X	23371	-0-	-117479	-0-	1676	1	21695	2	N	-0-			-0-
05	145545 X	24002	-0-	-121543	-0-	1241	1	22761	2	N	-0-			-0-
06	140850 X	20081	-0-	-120769	-0-	1366	1	18715	2	N	-0-			-0-
07	145545 X	18218	-0-	-127327	-0-	1209	1	17009	2	N	-0-			-0-
08	145545 X	18173	-0-	-127372	-0-	976	1	17197	2	N	-0-			-0-
09	140850 X	16258	-0-	-124592	-0-	607	1	15651	2	N	-0-			-0-
10	18228 X	11069	-0-	-7159	-0-	371	1	10698	2	N	-0-			-0-
11	20070 X	17244	-0-	-2826	-0-	753	1	16491	2	N	-0-			-0-
12	18228 X	14748	-0-	-3480	-0-	779	1	13969	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

01	115661 X	17017	-0-	-98644	-0-	186	1	16831	2	N	-0-			-0-
02	108199 X	14295	-0-	-93904	-0-	1513	1	12782	2	N	-0-			-0-
03	115661 X	15390	-0-	-100271	-0-	856	1	14534	2	N	-0-			-0-
04	111930 X	12200	-0-	-99730	-0-	284	1	11916	2	N	-0-			-0-
05	115661 X	11946	-0-	-103715	-0-	148	1	11798	2	N	-0-			-0-
06	111930 X	8691	-0-	-103239	-0-	106	1	8585	2	N	-0-			-0-
07	115661 X	12329	-0-	-103332	-0-	396	1	11933	2	N	-0-			-0-
08	115661 X	9543	-0-	-106118	-0-	458	1	9085	2	N	-0-			-0-
09	111930 X	8524	-0-	-103406	-0-	422	1	8102	2	N	-0-			-0-
10	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	420	1	6752	2	N	-0-			-0-
11	11940 X	10825	-0-	-1115	-0-	602	1	10223	2	N	-0-			-0-
12	12338 X	7822	-0-	-4516	-0-	481	1	7341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	167400	X	16670	-0-	-150730	-0-	244	1	16426	2	N	-0-			-0-
02	156600	X	29576	-0-	-127024	-0-	754	1	28822	2	N	-0-			-0-
03	167400	X	22567	-0-	-144833	-0-	496	1	22071	2	N	-0-			-0-
04	162000	X	18427	-0-	-143573	-0-	319	1	18108	2	N	-0-			-0-
05	167400	X	18244	-0-	-149156	-0-	597	1	17647	2	N	-0-			-0-
06	162000	X	15822	-0-	-146178	-0-	817	1	15005	2	N	-0-			-0-
07	167400	X	14531	-0-	-152869	-0-	294	1	14237	2	N	-0-			-0-
08	167400	X	14167	-0-	-153233	-0-	194	1	13973	2	N	-0-			-0-
09	162000	X	12399	-0-	-149601	-0-	402	1	11997	2	N	-0-			-0-
10	167400	X	8890	-0-	-158510	-0-	407	1	8483	2	N	-0-			-0-
11	15810	X	13670	-0-	-2140	-0-	595	1	13075	2	N	-0-			-0-
12	14539	X	11386	-0-	-3153	-0-	204	1	11182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

01	137950	X	66064	-0-	-71886	-0-	2222	1	63842	2	N	-0-			-0-
02	129050	X	46654	-0-	-82396	-0-	2317	1	44337	2	N	-0-			-0-
03	137950	X	52733	-0-	-85217	-0-	1550	1	51183	2	N	-0-			-0-
04	133500	X	44515	-0-	-88985	-0-	1658	1	42857	2	N	-0-			-0-
05	137950	X	44830	-0-	-93120	-0-	745	1	44085	2	N	-0-			-0-
06	133500	X	38454	-0-	-95046	-0-	802	1	37652	2	N	-0-			-0-
07	137950	X	35753	-0-	-102197	-0-	867	1	34886	2	N	-0-			-0-
08	137950	X	36171	-0-	-101779	-0-	1030	1	35141	2	N	-0-			-0-
09	133500	X	31213	-0-	-102287	-0-	923	1	30290	2	N	-0-			-0-
10	137950	X	23056	-0-	-114894	-0-	1054	1	22002	2	N	-0-			-0-
11	133500	X	29591	-0-	-103909	-0-	711	1	28880	2	N	-0-			-0-
12	137950	X	29854	-0-	-108096	-0-	474	1	29380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 478,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

01	128464	X	26147	-0-	-102317	-0-	287	1	25860	2	N	-0-			-0-
02	120176	X	19283	-0-	-100893	-0-	2040	1	17243	2	N	-0-			-0-
03	128464	X	20899	-0-	-107565	-0-	1142	1	19757	2	N	-0-			-0-
04	124320	X	17118	-0-	-107202	-0-	399	1	16719	2	N	-0-			-0-
05	128464	X	17046	-0-	-111418	-0-	212	1	16834	2	N	-0-			-0-
06	124320	X	15226	-0-	-109094	-0-	186	1	15040	2	N	-0-			-0-
07	128464	X	14243	-0-	-114221	-0-	458	1	13785	2	N	-0-			-0-
08	128464	X	13032	-0-	-115432	-0-	626	1	12406	2	N	-0-			-0-
09	124320	X	11849	-0-	-112471	-0-	588	1	11261	2	N	-0-			-0-
10	128464	X	8209	-0-	-120255	-0-	481	1	7728	2	N	-0-			-0-
11	124320	X	12894	-0-	-111426	-0-	719	1	12175	2	N	-0-			-0-
12	128464	X	11071	-0-	-117393	-0-	681	1	10390	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	126798	-0-	126798	235423	1136	1	125662	2	N	-0-			-0-
02	333504 X	98081	-0-	-235423	-0-	4571	1	93510	2	N	-0-			-0-
03	141763 X	63472	-0-	-78291	-0-	2279	1	61193	2	N	-0-			-0-
04	137190 X	49905	-0-	-87285	-0-	2218	1	47687	2	N	-0-			-0-
05	141763 X	44356	-0-	-97407	-0-	1822	1	42534	2	N	-0-			-0-
06	137190 X	34003	-0-	-103187	-0-	1699	1	32304	2	N	-0-			-0-
07	141763 X	29499	-0-	-112264	-0-	1650	1	27849	2	N	-0-			-0-
08	141763 X	25422	-0-	-116341	-0-	263	1	25159	2	N	-0-			-0-
09	137190 X	23901	-0-	-113289	-0-	215	1	23686	2	N	-0-			-0-
10	141763 X	15962	-0-	-125801	-0-	546	1	15416	2	N	-0-			-0-
11	137190 X	24298	-0-	-112892	-0-	200	1	24098	2	N	-0-			-0-
12	141763 X	17601	-0-	-124162	-0-	334	1	17267	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 553,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	58764	-0-	58764	306207	441	1	58323	2	N	-0-			-0-
02	342339 X	36132	-0-	-306207	-0-	610	1	35522	2	N	-0-			-0-
03	174034 X	31413	-0-	-142621	-0-	1049	1	30364	2	N	-0-			-0-
04	168420 X	26910	-0-	-141510	-0-	253	1	26657	2	N	-0-			-0-
05	174034 X	25521	-0-	-148513	-0-	640	1	24881	2	N	-0-			-0-
06	168420 X	21278	-0-	-147142	-0-	1258	1	20020	2	N	-0-			-0-
07	174034 X	19354	-0-	-154680	-0-	772	1	18582	2	N	-0-			-0-
08	174034 X	18306	-0-	-155728	-0-	788	1	17518	2	N	-0-			-0-
09	168420 X	6467	-0-	-161953	-0-	198	1	6269	2	N	-0-			-0-
10	174034 X	17350	-0-	-156684	-0-	390	1	16960	2	N	-0-			-0-
11	168420 X	13203	-0-	-155217	-0-	718	1	12485	2	N	-0-			-0-
12	174034 X	12034	-0-	-162000	-0-	523	1	11511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	121209	-0-	121209	143985	4225	1	116984	2	N	-0-			-0-
02	208339 X	64354	-0-	-143985	-0-	5516	1	58838	2	N	-0-			-0-
03	166811 X	53822	-0-	-112989	-0-	6659	1	47163	2	N	-0-			-0-
04	161430 X	39000	-0-	-122430	-0-	2800	1	36200	2	N	-0-			-0-
05	166811 X	34272	-0-	-132539	-0-	1768	1	32504	2	N	-0-			-0-
06	161430 X	27394	-0-	-134036	-0-	1861	1	25533	2	N	-0-			-0-
07	166811 X	23874	-0-	-142937	-0-	1584	1	22290	2	N	-0-			-0-
08	166811 X	21777	-0-	-145034	-0-	1169	1	20608	2	N	-0-			-0-
09	161430 X	18605	-0-	-142825	-0-	694	1	17911	2	N	-0-			-0-
10	166811 X	12606	-0-	-154205	-0-	422	1	12184	2	N	-0-			-0-
11	161430 X	18990	-0-	-142440	-0-	828	1	18162	2	N	-0-			-0-
12	166811 X	16251	-0-	-150560	-0-	857	1	15394	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 452,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		67758	-0-	67758	364844	576	1	67182	2	N	-0-			-0-
02	0		44473	-0-	44473	409317	948	1	43525	2	N	-0-			-0-
03	0		45057	-0-	45057	454374	65	1	44992	2	N	-0-			-0-
04	0		37062	-0-	37062	491436	404	1	36658	2	N	-0-			-0-
05	527953	X	36517	-0-	-491436	-0-	331	1	36186	2	N	-0-			-0-
06	125040	X	30772	-0-	-94268	-0-	274	1	30498	2	N	-0-			-0-
07	129208	X	28371	-0-	-100837	-0-	378	1	27993	2	N	-0-			-0-
08	129208	X	27665	-0-	-101543	-0-	304	1	27361	2	N	-0-			-0-
09	125040	X	25057	-0-	-99983	-0-	240	1	24817	2	N	-0-			-0-
10	129208	X	16935	-0-	-112273	-0-	185	1	16750	2	N	-0-			-0-
11	125040	X	26786	-0-	-98254	-0-	234	1	26552	2	N	-0-			-0-
12	129208	X	24509	-0-	-104699	-0-	456	1	24053	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 410,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		11107	-0-	11107	11107	356	1	10751	2	N	-0-			-0-
02	0		131183	-0-	131183	142290	3370	1	127813	2	N	-0-			-0-
03	0		90705	-0-	90705	232995	1720	1	88985	2	N	-0-			-0-
04	0		57001	-0-	57001	289996	638	1	56363	2	N	-0-			-0-
05	336282	X	46286	-0-	-289996	-0-	427	1	45859	2	N	-0-			-0-
06	71550	X	35801	-0-	-35749	-0-	320	1	35481	2	N	-0-			-0-
07	73935	X	30991	-0-	-42944	-0-	273	1	30718	2	N	-0-			-0-
08	73935	X	27589	-0-	-46346	-0-	305	1	27284	2	N	-0-			-0-
09	71550	X	23195	-0-	-48355	-0-	222	1	22973	2	N	-0-			-0-
10	73935	X	15364	-0-	-58571	-0-	169	1	15195	2	N	-0-			-0-
11	71550	X	23727	-0-	-47823	-0-	208	1	23519	2	N	-0-			-0-
12	73935	X	15949	-0-	-57986	-0-	141	1	15808	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 508,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP. WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		55436	-0-	55436	55436	1041	1	54395	2	N	-0-			-0-
04	0		35518	-0-	35518	90954	642	1	34876	2	N	-0-			-0-
05	0		24983	-0-	24983	115937	329	1	24654	2	N	-0-			-0-
06	0		17219	-0-	17219	133156	383	1	16836	2	N	-0-			-0-
07	146328	X	13172	-0-	-133156	-0-	116	1	13056	2	N	-0-			-0-
08	65441	X	10235	-0-	-55206	-0-	646	1	9589	2	N	-0-			-0-
09	63330	X	10322	-0-	-53008	-0-	472	1	9850	2	N	-0-			-0-
10	65441	X	7005	-0-	-58436	-0-	77	1	6928	2	N	-0-			-0-
11	63330	X	10211	-0-	-53119	-0-	90	1	10121	2	N	-0-			-0-
12	65441	X	8381	-0-	-57060	-0-	74	1	8307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		43651	-0-	43651	321515	2437	1	41214	2	N	-0-			-0-
02	0		30032	-0-	30032	351547	2565	1	27467	2	N	-0-			-0-
03	0		28038	-0-	28038	379585	616	1	27422	2	N	-0-			-0-
04	0		21306	-0-	21306	400891	501	1	20805	2	N	-0-			-0-
05	0		20760	-0-	20760	421651	307	1	20453	2	N	-0-			-0-
06	0		17093	-0-	17093	438744	153	1	16940	2	N	-0-			-0-
07	452951	X	14207	-0-	-438744	-0-	210	1	13997	2	N	-0-			-0-
08	130665	X	13630	-0-	-117035	-0-	241	1	13389	2	N	-0-			-0-
09	126450	X	12291	-0-	-114159	-0-	251	1	12040	2	N	-0-			-0-
10	130665	X	9037	-0-	-121628	-0-	243	1	8794	2	N	-0-			-0-
11	126450	X	12625	-0-	-113825	-0-	763	1	11862	2	N	-0-			-0-
12	130665	X	10685	-0-	-119980	-0-	183	1	10502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

07	T. A.		19527	-0-	19527	19527	172	1	19355	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		116909	-0-	116909	136436	7373	1	109536	2	N	-0-			-0-
09	T. A.		65088	-0-	65088	201524	2971	1	62117	2	N	-0-			-0-
10	237081	X	35557	-0-	-201524	-0-	391	1	35166	2	N	-0-			-0-
11	150960	X	45231	-0-	-105729	-0-	398	1	44833	2	N	-0-			-0-
12	155992	X	35046	-0-	-120946	-0-	310	1	34736	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		86994	-0-	86994	86994	1176	1	85818	2	N	-0-			-0-
03	0		237208	-0-	237208	324202	640	1	236568	2	N	-0-			-0-
04	0		198655	-0-	198655	522857	2172	1	196483	2	N	-0-			-0-
05	0		140220	-0-	140220	663077	1271	1	138949	2	N	-0-			-0-
06	0		98170	-0-	98170	761247	874	1	97296	2	N	-0-			-0-
07	855102	X	93855	-0-	-761247	-0-	1247	1	92608	2	N	-0-			-0-
08	267530	X	79572	-0-	-187958	-0-	874	1	78698	2	N	-0-			-0-
09	258900	X	69399	-0-	-189501	-0-	664	1	68735	2	N	-0-			-0-
10	267530	X	46375	-0-	-221155	-0-	506	1	45869	2	N	-0-			-0-
11	258900	X	68842	-0-	-190058	-0-	603	1	68239	2	N	-0-			-0-
12	267530	X	60825	-0-	-206705	-0-	1133	1	59692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		24476	-0-	24476	24476	163	1	24313	2	N	-0-			-0-
08	T. A.		20675	-0-	20675	45151	192	1	20483	2	N	-0-			-0-
09	60338	X	15187	-0-	-45151	-0-	158	1	15029	2	N	-0-			-0-
10	26846	X	11326	-0-	-15520	-0-	168	1	11158	2	N	-0-			-0-
11	25980	X	10877	-0-	-15103	-0-	130	1	10747	2	N	-0-			-0-
12	26846	X	9323	-0-	-17523	-0-	210	1	9113	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25417	-0-	-2018	-0-	982	1	24435	3	N	-0-					20
02	25665 X	25136	-0-	-529	-0-	1239	1	23897	3	N	-0-					20
03	26722 X	20981	-0-	-5741	-0-	908	1	20073	3	N	-0-					20
04	25860 X	14155	-0-	-11705	-0-	457	1	13698	3	N	-0-					20
05	26877 X	15056	-0-	-11821	-0-	15056	3			N	-0-					20
06	26010 X	12708	-0-	-13302	-0-	435	1	12273	3	N	-0-	7	1			13
07	26877 X	13138	-0-	-13739	-0-	13138	3			N	-0-					13
08	20987 X	12904	-0-	-8083	-0-	12904	3			N	-0-					13
09	14580 X	11693	-0-	-2887	-0-	761	1	10932	3	N	-0-					13
10	15066 X	12411	-0-	-2655	-0-	438	1	11973	2	N	-0-					13
11	12720 X	11632	-0-	-1088	-0-	337	1	11294	3	N	1	1	8			13
						1	9									
12	13144 X	11342	-0-	-1802	-0-	331	1	11011	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 186,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

01	49720 X	49720	-0-	-0-	-0-	49720	3			N	-0-					-0-
02	44863 X	40757	-0-	-4106	-0-	1400	1	39357	3	N	-0-					-0-
03	47957 X	39003	-0-	-8954	-0-	132	1	38871	3	N	-0-					-0-
04	46410 X	34869	-0-	-11541	-0-	34869	3			N	-0-					-0-
05	47957 X	32550	-0-	-15407	-0-	558	1	31992	3	N	-0-					-0-
06	46410 X	27212	-0-	-19198	-0-	27212	3			N	-0-					-0-
07	40951 X	25583	-0-	-15368	-0-	25583	3			N	-0-					-0-
08	38998 X	24792	-0-	-14206	-0-	24792	3			N	-0-					-0-
09	34860 X	26592	-0-	-8268	-0-	26592	3			N	-0-					-0-
10	32550 X	29402	-0-	-3148	-0-	29402	2			N	-0-					-0-
11	27210 X	25084	-0-	-2126	-0-	25084	2			N	-0-					-0-
12	27466 X	20985	-0-	-6481	-0-	20985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19 42	1 9	224	3	N	38	52	1			-0-
02	319 N	131	-0-	-188	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27	1	304	3	N	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	48	1	293	3	N	-0-					-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	N	-0-					-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	390 N	146	-0-	-244	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26970 X	26970	-0-	-0-	-0-	26970	3			N	-0-					-0-
02	23606 X	21792	-0-	-1814	-0-	557	1	21235	3	N	-0-					-0-
03	25234 X	21278	-0-	-3956	-0-	87	1	21191	3	N	-0-					-0-
04	24420 X	21419	-0-	-3001	-0-	21419	3			N	-0-					-0-
05	25234 X	19769	-0-	-5465	-0-	107	1	19662	3	N	-0-					-0-
06	24420 X	17233	-0-	-7187	-0-	17233	3			N	-0-					-0-
07	23281 X	15979	-0-	-7302	-0-	15979	3			N	-0-					-0-
08	22134 X	14600	-0-	-7534	-0-	2	1	14598	3	N	-0-					-0-
09	21420 X	17213	-0-	-4207	-0-	17213	3			N	-0-					-0-
10	19778 X	16397	-0-	-3381	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
11	17220 X	14939	-0-	-2281	-0-	14938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17794 X	14635	-0-	-3159	-0-	14635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950 X	12753	-0-	-1197	-0-	666	1	12087	3	N	-0-	34	1			21
02	11020 X	9937	-0-	-1083	-0-	395	1	9542	3	N	-0-					21
03	11501 X	9217	-0-	-2284	-0-	492	1	8725	3	N	-0-					21
04	12330 X	9053	-0-	-3277	-0-	262	1	8791	3	N	-0-					21
05	12741 X	9063	-0-	-3678	-0-	1031	1	8029	3	N	3					24
						3	9									
06	12330 X	8717	-0-	-3613	-0-	176	1	8424	3	N	106					130
						117	9									
07	10633 X	5775	-0-	-4858	-0-	5735	3	40	9	N	36					166
08	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	13043	3	58	9	N	53	166	1			53
09	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					53
10	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	11278	2	76	9	N	69	109	1			13
11	12690 X	9800	-0-	-2890	-0-	218	1	9498	2	N	76					89
						84	9									
12	13113 X	6038	-0-	-7075	-0-	172	1	5812	2	N	49					138
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 104,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

01	38909 X	38909	-0-	-0-	-0-	38909	3			N	-0-					-0-
02	34594 X	34594	-0-	-0-	-0-	1188	1	33406	3	N	-0-					-0-
03	31579 X	31579	-0-	-0-	-0-	107	1	31472	3	N	-0-					-0-
04	27760 X	27760	-0-	-0-	-0-	27760	3			N	-0-					-0-
05	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	459	1	26269	3	N	-0-					-0-
06	23855 X	23855	-0-	-0-	-0-	23855	3			N	-0-					-0-
07	34379 X	22721	-0-	-11658	-0-	22721	3			N	-0-					-0-
08	31589 X	21326	-0-	-10263	-0-	21326	3			N	-0-					-0-
09	27750 X	23491	-0-	-4259	-0-	23491	3			N	-0-					-0-
10	26722 X	22602	-0-	-4120	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
11	23850 X	19335	-0-	-4515	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
12	24273 X	17187	-0-	-7086	-0-	17187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

01	25823 X	22832	-0-	-2991	-0-	71	1	22755	3	N	5	78	1			-0-
						6	9									
02	24157 X	21388	-0-	-2769	-0-	1319	1	20069	3	N	-0-					-0-
03	30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	1648	1	28496	3	N	-0-					-0-
04	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	1307	1	23925	3	N	-0-					-0-
05	28134 X	28134	-0-	-0-	-0-	666	1	27468	3	N	-0-					-0-
06	25165 X	25165	-0-	-0-	-0-	728	1	24437	3	N	-0-					-0-
07	30132 X	29746	-0-	-386	-0-	4309	1	25437	3	N	-0-					-0-
08	30132 X	27000	-0-	-3132	-0-	5698	1	21302	3	N	-0-					-0-
09	27240 X	24521	-0-	-2719	-0-	24521	3			N	-0-					-0-
10	29760 X	23429	-0-	-6331	-0-	2504	1	20925	2	N	-0-					-0-
11	28800 X	25632	-0-	-3168	-0-	25632	2			N	-0-					-0-
12	29760 X	24733	-0-	-5027	-0-	24733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 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	20770	X	19289	-0-	-1481	-0-	19289	3			Y	-0-					-0-
02	19430	X	17314	-0-	-2116	-0-	449	1	16865	3	Y	-0-					-0-
03	20770	X	17748	-0-	-3022	-0-	353	1	17395	3	Y	-0-					-0-
04	20100	X	16432	-0-	-3668	-0-	307	1	16125	3	Y	-0-					-0-
05	19282	X	16684	-0-	-2598	-0-	151	1	16533	3	Y	-0-					-0-
06	18660	X	15415	-0-	-3245	-0-	212	1	15203	3	Y	-0-					-0-
07	18507	X	15729	-0-	-2778	-0-	267	1	15462	3	Y	-0-					-0-
08	17763	X	14953	-0-	-2810	-0-	211	1	14742	3	Y	-0-					-0-
09	16440	X	14138	-0-	-2302	-0-	189	1	13949	3	Y	-0-					-0-
10	16678	X	13861	-0-	-2817	-0-	9	1	13852	2	Y	-0-					-0-
11	15420	X	12898	-0-	-2522	-0-	74	1	12824	2	Y	-0-					-0-
12	15717	X	13566	-0-	-2151	-0-	130	1	13436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44547	X	34167	-0-	-10380	-0-	392	1	33775	3	N	-0-	57	1			-0-
02	39585	X	30978	-0-	-8607	-0-	360	1	30583	3	N	32					32
							35	9									
03	39060	X	30068	-0-	-8992	-0-	4446	1	25619	3	N	3					35
							3	9									
04	34770	X	27122	-0-	-7648	-0-	27111	3	11	9	N	10					45
05	34162	X	30282	-0-	-3880	-0-	30261	3	21	9	N	19	6	1			58
06	33060	X	28366	-0-	-4694	-0-	28355	3	11	9	N	10					68
07	33108	X	27555	-0-	-5553	-0-	27547	3	8	9	N	7	28	1			47
08	30287	X	27908	-0-	-2379	-0-	27902	3	6	9	N	5					52
09	29310	X	25803	-0-	-3507	-0-	25794	3	9	9	N	8					60
10	30287	X	25929	-0-	-4358	-0-	88	1	25827	2	N	13	26	1			47
							14	9									
11	28380	X	25916	-0-	-2464	-0-	25908	3	8	9	N	7	1	8			53
12	27900	X	24996	-0-	-2904	-0-	751	1	24234	2	N	10					63
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 339,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 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	22444	X	17263	-0-	-5181	-0-	901	1	16362	3	N	-0-					-0-
02	19517	X	16381	-0-	-3136	-0-	650	1	15731	3	N	-0-					-0-
03	20677	X	15822	-0-	-4855	-0-	845	1	14977	3	N	-0-					-0-
04	20010	X	9087	-0-	-10923	-0-	471	1	8616	3	N	-0-					-0-
05	20677	X	18910	-0-	-1767	-0-	448	1	18462	3	N	-0-					-0-
06	16950	X	15188	-0-	-1762	-0-	440	1	14748	3	N	-0-					-0-
07	17515	X	14318	-0-	-3197	-0-	2074	1	12244	3	N	-0-					-0-
08	18910	X	13758	-0-	-5152	-0-	2903	1	10855	3	N	-0-					-0-
09	18300	X	14717	-0-	-3583	-0-	14717	3			N	-0-					-0-
10	18910	X	14366	-0-	-4544	-0-	1535	1	12831	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	13308	-0-	-1872	-0-	299	1	13007	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	15221	X	13132	-0-	-2089	-0-	376	1	12756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102978	-0-	-5801	-0-	319	1	102659	3	N	-0-					-0-
02	101732 X	93757	-0-	-7975	-0-	5783	1	87974	3	N	-0-					-0-
03	107353 X	97589	-0-	-9764	-0-	5334	1	92255	3	N	-0-					-0-
04	103890 X	92447	-0-	-11443	-0-	4788	1	87659	3	N	-0-					-0-
05	107353 X	93225	-0-	-14128	-0-	2208	1	91017	3	N	-0-					-0-
06	99660 X	89227	-0-	-10433	-0-	2583	1	86644	3	N	-0-					-0-
07	98921 X	87804	-0-	-11117	-0-	12719	1	75085	3	N	-0-					-0-
08	97588 X	88645	-0-	-8943	-0-	18707	1	69938	3	N	-0-					-0-
09	92460 X	75759	-0-	-16701	-0-	75759	3			N	-0-					-0-
10	93217 X	83938	-0-	-9279	-0-	8970	1	74968	2	N	-0-					-0-
11	89220 X	87247	-0-	-1973	-0-	87247	2			N	-0-					-0-
12	88660 X	80737	-0-	-7923	-0-	80737	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

01	28086 X	25668	-0-	-2418	-0-	1340	1	24303	3	N	23					23
						25	9									
02	23432 X	20315	-0-	-3117	-0-	806	1	19494	3	N	14					37
						15	9									
03	25048 X	16298	-0-	-8750	-0-	870	1	15428	3	Y	-0-					37
04	24840 X	18128	-0-	-6712	-0-	525	1	17602	3	Y	1	1	8			37
						1	9									
05	25668 X	17246	-0-	-8422	-0-	1961	1	15284	3	Y	1	1	8			37
						1	9									
06	24840 X	19715	-0-	-5125	-0-	403	1	19311	3	Y	1	1	8			37
						1	9									
07	21731 X	14216	-0-	-7515	-0-	14216	3			Y	-0-					37
08	22409 X	22409	-0-	-0-	-0-	22409	3			Y	-0-					37
09	19710 X	-0-	-0-	-19710	-0-					Y	-0-	4	1			33
10	20367 X	17292	-0-	-3075	-0-	17283	2	9	9	Y	8	4	1			37
11	21690 X	15396	-0-	-6294	-0-	346	1	15033	3	Y	15	8	1	8	8	36
						17	9									
12	22413 X	15270	-0-	-7143	-0-	437	1	14812	2	Y	19	31	1			24
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 201,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

01	2542 X	1762	-0-	-780	-0-	138	1	1624	3	N	-0-					-0-
02	2291 X	1553	-0-	-738	-0-	102	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	2294 X	1554	-0-	-740	-0-	127	1	1427	3	N	-0-					-0-
04	2130 X	1534	-0-	-596	-0-	85	1	1449	3	N	-0-					-0-
05	2201 X	1528	-0-	-673	-0-	217	1	1311	3	N	-0-					-0-
06	1710 X	1427	-0-	-283	-0-	70	1	1357	3	N	-0-					-0-
07	1674 X	991	-0-	-683	-0-	44	1	947	3	N	-0-					-0-
08	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	52	1	1982	3	N	-0-					-0-
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1980 X	1128	-0-	-852	-0-	25	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	2046 X	1156	-0-	-890	-0-	33	1	1123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78585	X	68569	-0-	-10016	-0-	68569	3			N	-0-					-0-
02	72152	X	61602	-0-	-10550	-0-	1599	1	60003	3	N	-0-					-0-
03	74648	X	63736	-0-	-10912	-0-	1266	1	62470	3	N	-0-					-0-
04	69720	X	59912	-0-	-9808	-0-	1118	1	58794	3	N	-0-					-0-
05	70494	X	59664	-0-	-10830	-0-	539	1	59125	3	N	-0-					-0-
06	66360	X	56358	-0-	-10002	-0-	773	1	55585	3	N	-0-					-0-
07	65069	X	54711	-0-	-10358	-0-	929	1	53782	3	N	-0-					-0-
08	63736	X	54816	-0-	-8920	-0-	775	1	54041	3	N	-0-					-0-
09	59910	X	51814	-0-	-8096	-0-	692	1	51122	3	N	-0-					-0-
10	59675	X	51821	-0-	-7854	-0-	34	1	51787	2	N	-0-					-0-
11	56370	X	49006	-0-	-7364	-0-	280	1	48725	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	54808	X	49471	-0-	-5337	-0-	475	1	48996	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 681,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133021	X	117016	-0-	-16005	-0-	117016	3			N	-0-					-0-
02	121017	X	104732	-0-	-16285	-0-	2719	1	102013	3	N	-0-					-0-
03	126232	X	109864	-0-	-16368	-0-	2182	1	107682	3	N	-0-					-0-
04	118560	X	102816	-0-	-15744	-0-	1919	1	100897	3	N	-0-					-0-
05	119474	X	99591	-0-	-19883	-0-	900	1	98691	3	N	-0-					-0-
06	113250	X	100811	-0-	-12439	-0-	1383	1	99428	3	N	-0-					-0-
07	111383	X	103795	-0-	-7588	-0-	1762	1	102033	3	N	-0-					-0-
08	109864	X	98438	-0-	-11426	-0-	1392	1	97046	3	N	-0-					-0-
09	103766	X	103766	-0-	-0-	-0-	1386	1	102380	3	N	-0-					-0-
10	104160	X	101023	-0-	-3137	-0-	66	1	100957	2	N	-0-					-0-
11	100800	X	93877	-0-	-6923	-0-	536	1	93341	2	N	-0-					-0-
12	107229	X	94840	-0-	-12389	-0-	911	1	93929	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63457	X	56428	-0-	-7029	-0-	175	1	56253	3	N	-0-					-0-
02	59363	X	51904	-0-	-7459	-0-	3202	1	48702	3	N	-0-					-0-
03	62899	X	53048	-0-	-9851	-0-	2900	1	50148	3	N	-0-					-0-
04	59550	X	50216	-0-	-9334	-0-	2601	1	47615	3	N	-0-					-0-
05	60016	X	48405	-0-	-11611	-0-	1146	1	47259	3	N	-0-					-0-
06	54600	X	44733	-0-	-9867	-0-	1295	1	43438	3	N	-0-					-0-
07	53909	X	43498	-0-	-10411	-0-	6301	1	37197	3	N	-0-					-0-
08	53041	X	38619	-0-	-14422	-0-	8150	1	30469	3	N	-0-					-0-
09	50220	X	35597	-0-	-14623	-0-	35597	3			N	-0-					-0-
10	48391	X	38072	-0-	-10319	-0-	4069	1	34003	2	N	-0-					-0-
11	44730	X	39274	-0-	-5456	-0-	39274	2			N	-0-					-0-
12	43493	X	38491	-0-	-5002	-0-	38491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57629	X	45907	-0-	-11722	-0-	45907	3			N	-0-			-0-
02	52229	X	40110	-0-	-12119	-0-	1041	1	39069	3	N	-0-			-0-
03	52142	X	40884	-0-	-11258	-0-	812	1	40072	3	N	-0-			-0-
04	48180	X	38038	-0-	-10142	-0-	710	1	37328	3	N	-0-			-0-
05	48050	X	37015	-0-	-11035	-0-	334	1	36681	3	N	-0-			-0-
06	44430	X	33930	-0-	-10500	-0-	466	1	33464	3	N	-0-			-0-
07	42625	X	33897	-0-	-8728	-0-	575	1	33322	3	N	-0-			-0-
08	40889	X	32449	-0-	-8440	-0-	459	1	31990	3	N	-0-			-0-
09	38040	X	31950	-0-	-6090	-0-	427	1	31523	3	N	-0-			-0-
10	37014	X	30684	-0-	-6330	-0-	20	1	30664	2	N	-0-			-0-
11	33930	X	28185	-0-	-5745	-0-	161	1	28024	2	N	-0-			-0-
12	33883	X	26626	-0-	-7257	-0-	256	1	26370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 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	62155	X	50889	-0-	-11266	-0-	50889	3			N	-0-			-0-
02	56985	X	44878	-0-	-12107	-0-	1165	1	43713	3	N	-0-			-0-
03	57877	X	46071	-0-	-11806	-0-	915	1	45156	3	N	-0-			-0-
04	53370	X	43083	-0-	-10287	-0-	804	1	42279	3	N	-0-			-0-
05	53103	X	43203	-0-	-9900	-0-	390	1	42813	3	N	-0-			-0-
06	49260	X	39010	-0-	-10250	-0-	535	1	38475	3	N	-0-			-0-
07	47988	X	39987	-0-	-8001	-0-	679	1	39308	3	N	-0-			-0-
08	46066	X	38583	-0-	-7483	-0-	545	1	38038	3	N	-0-			-0-
09	43080	X	36430	-0-	-6650	-0-	487	1	35943	3	N	-0-			-0-
10	43214	X	36049	-0-	-7165	-0-	24	1	36025	2	N	-0-			-0-
11	39000	X	34272	-0-	-4728	-0-	196	1	34076	2	N	-0-			-0-
12	39990	X	34666	-0-	-5324	-0-	333	1	34333	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 487,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63426	X	54858	-0-	-8568	-0-	54858	3			N	-0-			-0-
02	59334	X	48278	-0-	-11056	-0-	1253	1	47025	3	N	-0-			-0-
03	63426	X	49472	-0-	-13954	-0-	983	1	48489	3	N	-0-			-0-
04	58740	X	45759	-0-	-12981	-0-	854	1	44905	3	N	-0-			-0-
05	57784	X	45889	-0-	-11895	-0-	414	1	45475	3	N	-0-			-0-
06	53100	X	42533	-0-	-10567	-0-	584	1	41949	3	N	-0-			-0-
07	50282	X	42279	-0-	-8003	-0-	718	1	41561	3	N	-0-			-0-
08	49476	X	40732	-0-	-8744	-0-	576	1	40156	3	N	-0-			-0-
09	45750	X	39106	-0-	-6644	-0-	522	1	38584	3	N	-0-			-0-
10	45880	X	38514	-0-	-7366	-0-	25	1	38489	2	N	-0-			-0-
11	42540	X	35878	-0-	-6662	-0-	205	1	35673	2	N	-0-			-0-
12	42284	X	35860	-0-	-6424	-0-	344	1	35516	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 519,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61492 X	61492	-0-	-0-	-0-	61492	3			N	-0-					-0-
02	60842 X	48232	-0-	-12610	-0-	1233	1	46999	3	N	-0-					-0-
03	68417 X	45694	-0-	-22723	-0-	186	1	45508	3	N	-0-					-0-
04	66210 X	40176	-0-	-26034	-0-	40176	3			N	-0-					-0-
05	68417 X	38848	-0-	-29569	-0-	211	1	38637	3	N	-0-					-0-
06	88440 X	34784	-0-	-53656	-0-	34784	3			N	-0-					-0-
07	51274 X	21176	-0-	-30098	-0-	21176	3			N	-0-					-0-
08	45694 X	26895	-0-	-18799	-0-	3	1	26892	3	N	-0-					-0-
09	40170 X	29251	-0-	-10919	-0-	29251	3			N	-0-					-0-
10	38843 X	26829	-0-	-12014	-0-	26829	2			N	-0-					-0-
11	34770 X	20981	-0-	-13789	-0-	20980	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	30225 X	23607	-0-	-6618	-0-	23607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

01	76043 X	56446	-0-	-19597	-0-	56446	3			N	-0-					-0-
02	65743 X	49708	-0-	-16035	-0-	1290	1	48418	3	N	-0-					-0-
03	65627 X	50737	-0-	-14890	-0-	1008	1	49729	3	N	-0-					-0-
04	59220 X	46482	-0-	-12738	-0-	867	1	45615	3	N	-0-					-0-
05	58993 X	46160	-0-	-12833	-0-	417	1	45743	3	N	-0-					-0-
06	54630 X	43905	-0-	-10725	-0-	603	1	43302	3	N	-0-					-0-
07	51615 X	44655	-0-	-6960	-0-	758	1	43897	3	N	-0-					-0-
08	50747 X	42958	-0-	-7789	-0-	607	1	42351	3	N	-0-					-0-
09	46470 X	40887	-0-	-5583	-0-	546	1	40341	3	N	-0-					-0-
10	46159 X	41249	-0-	-4910	-0-	27	1	41222	2	N	-0-					-0-
11	43920 X	38115	-0-	-5805	-0-	218	1	37897	2	N	-0-					-0-
12	44640 X	39802	-0-	-4838	-0-	382	1	39420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 541,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

01	115289 X	90689	-0-	-24600	-0-	90689	3			N	-0-					-0-
02	101007 X	80269	-0-	-20738	-0-	2084	1	78185	3	N	-0-					-0-
03	103106 X	83053	-0-	-20053	-0-	1650	1	81403	3	N	-0-					-0-
04	95220 X	77550	-0-	-17670	-0-	1447	1	76103	3	N	-0-					-0-
05	92411 X	77044	-0-	-15367	-0-	696	1	76348	3	N	-0-					-0-
06	87750 X	71516	-0-	-16234	-0-	981	1	70535	3	N	-0-					-0-
07	84723 X	61425	-0-	-23298	-0-	1043	1	60382	3	N	-0-					-0-
08	83049 X	69747	-0-	-13302	-0-	986	1	68761	3	N	-0-					-0-
09	77550 X	66334	-0-	-11216	-0-	886	1	65448	3	N	-0-					-0-
10	77035 X	65514	-0-	-11521	-0-	43	1	65471	2	N	-0-					-0-
11	71520 X	61186	-0-	-10334	-0-	350	1	60836	2	N	-0-					-0-
12	69750 X	61372	-0-	-8378	-0-	590	1	60782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 865,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67363	X	54487	-0-	-12876	-0-	54487	3			N	-0-			-0-
02	59595	X	48292	-0-	-11303	-0-	1254	1	47038	3	N	-0-			-0-
03	61101	X	49460	-0-	-11641	-0-	983	1	48477	3	N	-0-			-0-
04	56700	X	46135	-0-	-10565	-0-	861	1	45274	3	N	-0-			-0-
05	56668	X	46419	-0-	-10249	-0-	419	1	46000	3	N	-0-			-0-
06	52740	X	42977	-0-	-9763	-0-	590	1	42387	3	N	-0-			-0-
07	51615	X	42923	-0-	-8692	-0-	729	1	42194	3	N	-0-			-0-
08	49445	X	38487	-0-	-10958	-0-	544	1	37943	3	N	-0-			-0-
09	46140	X	41047	-0-	-5093	-0-	548	1	40499	3	N	-0-			-0-
10	46407	X	39074	-0-	-7333	-0-	26	1	39048	2	N	-0-			-0-
11	42990	X	36478	-0-	-6512	-0-	208	1	36270	2	N	-0-			-0-
12	42935	X	36493	-0-	-6442	-0-	351	1	36142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 522,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 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	75733	X	60561	-0-	-15172	-0-	60561	3			N	-0-			-0-
02	66555	X	54012	-0-	-12543	-0-	1402	1	52610	3	N	-0-			-0-
03	67983	X	55837	-0-	-12146	-0-	1109	1	54728	3	N	-0-			-0-
04	62970	X	51328	-0-	-11642	-0-	958	1	50370	3	N	-0-			-0-
05	62496	X	51377	-0-	-11119	-0-	464	1	50913	3	N	-0-			-0-
06	58620	X	47702	-0-	-10918	-0-	655	1	47047	3	N	-0-			-0-
07	57722	X	47749	-0-	-9973	-0-	811	1	46938	3	N	-0-			-0-
08	55831	X	45796	-0-	-10035	-0-	647	1	45149	3	N	-0-			-0-
09	51330	X	42606	-0-	-8724	-0-	569	1	42037	3	N	-0-			-0-
10	51367	X	44196	-0-	-7171	-0-	29	1	44167	2	N	-0-			-0-
11	47700	X	41567	-0-	-6133	-0-	238	1	41329	2	N	-0-			-0-
12	47740	X	41852	-0-	-5888	-0-	402	1	41450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 584,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84197	X	84197	-0-	-0-	-0-	84197	3			N	-0-			-0-
02	75519	X	75519	-0-	-0-	-0-	1960	1	73559	3	N	-0-			-0-
03	78345	X	78345	-0-	-0-	-0-	1556	1	76789	3	N	-0-			-0-
04	73630	X	73630	-0-	-0-	-0-	1374	1	72256	3	N	-0-			-0-
05	74226	X	74226	-0-	-0-	-0-	668	1	73558	3	N	-0-			-0-
06	70093	X	70093	-0-	-0-	-0-	962	1	69131	3	N	-0-			-0-
07	80724	X	70461	-0-	-10263	-0-	1196	1	69265	3	N	-0-			-0-
08	78337	X	68653	-0-	-9684	-0-	971	1	67682	3	N	-0-			-0-
09	73620	X	64476	-0-	-9144	-0-	861	1	63615	3	N	-0-			-0-
10	74214	X	64798	-0-	-9416	-0-	43	1	64755	2	N	-0-			-0-
11	70080	X	61480	-0-	-8600	-0-	351	1	61129	2	N	-0-			-0-
12	70463	X	61839	-0-	-8624	-0-	594	1	61245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 847,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	49269	-0-	49269	998477	49269	3			N	-0-					-0-
02	0	Z	43424	-0-	43424	1041901	1127	1	42297	3	N	-0-					-0-
03	0	Z	42932	-0-	42932	1084833	853	1	42079	3	N	-0-					-0-
04	0	Z	40096	-0-	40096	1124929	748	1	39348	3	N	-0-					-0-
05	0	Z	41806	-0-	41806	1166735	378	1	41428	3	N	-0-					-0-
06	0	Z	38181	-0-	38181	1204916	524	1	37657	3	N	-0-					-0-
07	0	Z	24618	-0-	24618	1229534	418	1	24200	3	N	-0-					-0-
08	0	Z	32868	-0-	32868	1262402	465	1	32403	3	N	-0-					-0-
09	0	Z	32393	-0-	32393	1294795	433	1	31960	3	N	-0-					-0-
10	1326675	X	31880	-0-	-1294795	-0-	21	1	31859	2	N	-0-					-0-
11	30712	X	30712	-0-	-0-	-0-	176	1	30536	2	N	-0-					-0-
12	33480	X	32734	-0-	-746	-0-	314	1	32420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 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	57660	X	46672	-0-	-10988	-0-	46672	3			N	-0-	68	1			34
02	51678	X	41559	-0-	-10119	-0-	1079	1	40480	3	N	-0-					34
03	52390	X	42908	-0-	-9482	-0-	852	1	42045	3	N	10					44
							11	9									
04	48330	X	39999	-0-	-8331	-0-	746	1	39245	3	N	7	20	1			31
							8	9									
05	48391	X	39447	-0-	-8944	-0-	356	1	39090	3	N	1					32
							1	9									
06	45180	X	37611	-0-	-7569	-0-	516	1	37081	3	N	13	1	8			44
							14	9									
07	44423	X	35203	-0-	-9220	-0-	597	1	34598	3	N	7					51
							8	9									
08	42904	X	35308	-0-	-7596	-0-	499	1	34787	3	N	20					71
							22	9									
09	39990	X	35195	-0-	-4795	-0-	470	1	34722	3	N	3					74
							3	9									
10	39432	X	35721	-0-	-3711	-0-	23	1	35698	2	N	-0-					74
11	37620	X	33357	-0-	-4263	-0-	191	1	33165	2	N	1	60	1			15
							1	9									
12	36363	X	32990	-0-	-3373	-0-	317	1	32664	2	N	8					23
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 455,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72509	X	65877	-0-	-6632	-0-	65877	3			N	-0-					-0-
02	62031	X	56235	-0-	-5796	-0-	1460	1	54775	3	N	-0-					-0-
03	57073	X	57073	-0-	-0-	-0-	1134	1	55939	3	N	-0-					-0-
04	63750	X	52986	-0-	-10764	-0-	989	1	51997	3	N	-0-					-0-
05	65875	X	53645	-0-	-12230	-0-	485	1	53160	3	N	-0-					-0-
06	63750	X	49717	-0-	-14033	-0-	682	1	49035	3	N	-0-					-0-
07	59675	X	49600	-0-	-10075	-0-	842	1	48758	3	N	-0-					-0-
08	57071	X	45655	-0-	-11416	-0-	645	1	45010	3	N	-0-					-0-
09	52980	X	47284	-0-	-5696	-0-	631	1	46653	3	N	-0-					-0-
10	53630	X	47432	-0-	-6198	-0-	31	1	47401	2	N	-0-					-0-
11	49710	X	44415	-0-	-5295	-0-	254	1	44161	2	N	-0-					-0-
12	49600	X	43905	-0-	-5695	-0-	422	1	43483	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 613,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85994	X	55828	-0-	-30166	-0-	641	1	55185	3	N	2	70	1			-0-
							2	9									
02	71659	X	48075	-0-	-23584	-0-	558	1	47467	3	N	45					45
							50	9									
03	69068	X	46032	-0-	-23036	-0-	6804	1	39208	3	N	18					63
							20	9									
04	61560	X	43844	-0-	-17716	-0-	43830	3	14	9	N	13	34	1			42
05	55831	X	44513	-0-	-11318	-0-	44474	3	39	9	N	35					77
06	54030	X	39910	-0-	-14120	-0-	39890	3	20	9	N	18					95
07	51398	X	39050	-0-	-12348	-0-	39035	3	15	9	N	14	79	1			30
08	46035	X	37687	-0-	-8348	-0-	37678	3	9	9	N	8					38
09	43830	X	33704	-0-	-10126	-0-	33683	3	21	9	N	19					57
10	44516	X	33152	-0-	-11364	-0-	112	1	33028	2	N	11	40	1			28
							12	9									
11	39900	X	32804	-0-	-7096	-0-	32785	2	19	9	N	17					45
12	39060	X	30705	-0-	-8355	-0-	923	1	29782	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 485,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

01	63860	X	40330	-0-	-23530	-0-	40330	3			Y	-0-					-0-
02	51272	X	32428	-0-	-18844	-0-	842	1	31586	3	Y	-0-					-0-
03	47709	X	30584	-0-	-17125	-0-	608	1	29976	3	Y	-0-					-0-
04	46410	X	25999	-0-	-20411	-0-	485	1	25514	3	Y	-0-					-0-
05	47957	X	24220	-0-	-23737	-0-	219	1	24001	3	Y	-0-					-0-
06	39030	X	21703	-0-	-17327	-0-	298	1	21405	3	Y	-0-					-0-
07	34255	X	22910	-0-	-11345	-0-	389	1	22521	3	Y	-0-					-0-
08	30597	X	21244	-0-	-9353	-0-	300	1	20944	3	Y	-0-					-0-
09	26010	X	19067	-0-	-6943	-0-	255	1	18812	3	Y	-0-					-0-
10	24211	X	18687	-0-	-5524	-0-	12	1	18675	2	Y	-0-					-0-
11	22170	X	16230	-0-	-5940	-0-	93	1	16137	2	Y	-0-					-0-
12	22909	X	17239	-0-	-5670	-0-	166	1	17073	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

01	182683	X	25943	-0-	-156740	-0-	25943	3			Y	-0-					-0-
02	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	584	1	21910	3	Y	-0-					-0-
03	32333	X	23058	-0-	-9275	-0-	458	1	22600	3	Y	-0-					-0-
04	28710	X	21143	-0-	-7567	-0-	395	1	20748	3	Y	-0-					-0-
05	27404	X	20392	-0-	-7012	-0-	184	1	20208	3	Y	-0-					-0-
06	25110	X	18839	-0-	-6271	-0-	259	1	18580	3	Y	-0-					-0-
07	24056	X	18825	-0-	-5231	-0-	320	1	18505	3	Y	-0-					-0-
08	23064	X	18088	-0-	-4976	-0-	256	1	17832	3	Y	-0-					-0-
09	21150	X	16843	-0-	-4307	-0-	225	1	16618	3	Y	-0-					-0-
10	20398	X	16466	-0-	-3932	-0-	11	1	16455	2	Y	-0-					-0-
11	18840	X	16001	-0-	-2839	-0-	91	1	15910	2	Y	-0-					-0-
12	18817	X	16178	-0-	-2639	-0-	155	1	16023	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 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	146785 X	48400	-0-	-98385	-0-	48400	3			N	-0-			-0-
02	137315 X	42109	-0-	-95206	-0-	1093	1	41016	3	N	-0-			-0-
03	146785 X	42606	-0-	-104179	-0-	846	1	41760	3	N	-0-			-0-
04	142050 X	39109	-0-	-102941	-0-	730	1	38379	3	N	-0-			-0-
05	146785 X	37692	-0-	-109093	-0-	340	1	37352	3	N	-0-			-0-
06	142050 X	33523	-0-	-108527	-0-	460	1	33063	3	N	-0-			-0-
07	45012 X	31433	-0-	-13579	-0-	534	1	30899	3	N	-0-			-0-
08	42594 X	31656	-0-	-10938	-0-	448	1	31208	3	N	-0-			-0-
09	39120 X	31711	-0-	-7409	-0-	424	1	31287	3	N	-0-			-0-
10	37696 X	29616	-0-	-8080	-0-	19	1	29597	2	N	-0-			-0-
11	33510 X	25744	-0-	-7766	-0-	147	1	25597	2	N	-0-			-0-
12	32767 X	26830	-0-	-5937	-0-	258	1	26572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 420,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	185008 X	34957	-0-	-150051	-0-	34957	3			N	-0-			-0-
02	173072 X	8514	-0-	-164558	-0-	221	1	8293	3	N	-0-			-0-
03	185008 X	2916	-0-	-182092	-0-	58	1	2858	3	Y	-0-			-0-
04	179040 X	3961	-0-	-175079	-0-	74	1	3887	3	Y	-0-			-0-
05	185008 X	4063	-0-	-180945	-0-	37	1	4026	3	Y	-0-			-0-
06	179040 X	3904	-0-	-175136	-0-	54	1	3850	3	Y	-0-			-0-
07	9114 X	3983	-0-	-5131	-0-	68	1	3915	3	Y	-0-			-0-
08	4092 X	3944	-0-	-148	-0-	56	1	3888	3	Y	-0-			-0-
09	3960 X	3815	-0-	-145	-0-	51	1	3764	3	Y	-0-			-0-
10	4061 X	3944	-0-	-117	-0-	3	1	3941	2	Y	-0-			-0-
11	3900 X	3721	-0-	-179	-0-	21	1	3700	2	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	35	1	3626	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 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	136121 X	52592	-0-	-83529	-0-	52592	3			N	-0-			-0-
02	127339 X	43907	-0-	-83432	-0-	1140	1	42767	3	N	-0-			-0-
03	136121 X	42596	-0-	-93525	-0-	846	1	41750	3	N	-0-			-0-
04	131730 X	39451	-0-	-92279	-0-	736	1	38715	3	N	-0-			-0-
05	136121 X	52757	-0-	-83364	-0-	477	1	52280	3	N	-0-			-0-
06	131730 X	48472	-0-	-83258	-0-	665	1	47807	3	N	-0-			-0-
07	136121 X	41996	-0-	-94125	-0-	713	1	41283	3	N	-0-			-0-
08	52762 X	37227	-0-	-15535	-0-	526	1	36701	3	N	-0-			-0-
09	51060 X	33984	-0-	-17076	-0-	454	1	33530	3	N	-0-			-0-
10	52762 X	31891	-0-	-20871	-0-	21	1	31870	2	N	-0-			-0-
11	48480 X	28136	-0-	-20344	-0-	161	1	27975	2	N	-0-			-0-
12	42005 X	26904	-0-	-15101	-0-	258	1	26646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 479,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148769	X	40695	-0-	-108074	-0-	40695	3			N	-0-					-0-
02	139171	X	32815	-0-	-106356	-0-	852	1	31963	3	N	-0-					-0-
03	148769	X	31752	-0-	-117017	-0-	631	1	31121	3	N	-0-					-0-
04	143970	X	28250	-0-	-115720	-0-	527	1	27723	3	N	-0-					-0-
05	148769	X	27037	-0-	-121732	-0-	244	1	26793	3	N	-0-					-0-
06	143970	X	23868	-0-	-120102	-0-	328	1	23540	3	N	-0-					-0-
07	35092	X	23397	-0-	-11695	-0-	397	1	23000	3	N	-0-					-0-
08	31744	X	21698	-0-	-10046	-0-	307	1	21391	3	N	-0-					-0-
09	28260	X	19927	-0-	-8333	-0-	266	1	19661	3	N	-0-					-0-
10	27032	X	19319	-0-	-7713	-0-	13	1	19306	2	N	-0-					-0-
11	23880	X	18166	-0-	-5714	-0-	104	1	18062	2	N	-0-					-0-
12	23405	X	17845	-0-	-5560	-0-	171	1	17674	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 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	125116	X	60433	-0-	-64683	-0-	3156	1	57277	3	N	-0-					-0-
02	117044	X	51827	-0-	-65217	-0-	2059	1	49768	3	N	-0-					-0-
03	125116	X	49763	-0-	-75353	-0-	2658	1	47105	3	N	-0-					-0-
04	121080	X	46167	-0-	-74913	-0-	1337	1	44830	3	N	-0-					-0-
05	125116	X	43826	-0-	-81290	-0-	4984	1	38842	3	N	-0-					-0-
06	121080	X	42565	-0-	-78515	-0-	870	1	41695	3	N	-0-					-0-
07	55397	X	30317	-0-	-25080	-0-	30317	3			N	-0-					-0-
08	53104	X	53104	-0-	-0-	-0-	53104	3			N	-0-					-0-
09	46170	X	-0-	-0-	-46170	-0-					N	-0-					-0-
10	43989	X	24317	-0-	-19672	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
11	51390	X	33296	-0-	-18094	-0-	749	1	32547	2	N	-0-					-0-
12	53103	X	40088	-0-	-13015	-0-	1149	1	38939	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 475,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165912	X	33442	-0-	-132470	-0-	1243	1	32145	3	N	49	31	1			47
							54	9									
02	155208	X	28428	-0-	-126780	-0-	1247	1	27142	3	N	35	34	1			48
							39	9									
03	165912	X	27483	-0-	-138429	-0-	1461	1	26022	3	N	-0-					48
04	160560	X	24048	-0-	-136512	-0-	1371	1	22677	3	N	-0-	27	1			21
05	165912	X	22215	-0-	-143697	-0-	863	1	21352	3	N	-0-					21
06	160560	X	16895	-0-	-143665	-0-	665	1	16230	3	N	-0-					21
07	30380	X	21194	-0-	-9186	-0-	568	1	20626	3	N	-0-					21
08	27497	X	15757	-0-	-11740	-0-	550	1	15207	3	Y	-0-					21
09	24060	X	15839	-0-	-8221	-0-	689	1	14830	3	Y	291	247	1			65
							320	9									
10	22227	X	19681	-0-	-2546	-0-	1362	1	17969	2	Y	318	377	1			6
							350	9									
11	20520	X	17778	-0-	-2742	-0-	1545	1	15894	3	Y	308	302	1	9	8	3
							339	9									
12	21204	X	15075	-0-	-6129	-0-	986	1	14077	2	Y	11	13	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 257,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123442	X	58239	-0-	-65203	-0-	58239	3			N	-0-			-0-
02	115478	X	47915	-0-	-67563	-0-	1244	1	46671	3	N	-0-			-0-
03	123442	X	41652	-0-	-81790	-0-	827	1	40825	3	N	-0-			-0-
04	119460	X	40368	-0-	-79092	-0-	753	1	39615	3	N	-0-			-0-
05	123442	X	38739	-0-	-84703	-0-	350	1	38389	3	N	-0-			-0-
06	119460	X	34935	-0-	-84525	-0-	479	1	34456	3	N	-0-			-0-
07	123442	X	33389	-0-	-90053	-0-	567	1	32822	3	N	-0-			-0-
08	123442	X	31045	-0-	-92397	-0-	439	1	30606	3	N	-0-			-0-
09	40380	X	27927	-0-	-12453	-0-	373	1	27554	3	N	-0-			-0-
10	38750	X	26127	-0-	-12623	-0-	17	1	26110	2	N	-0-			-0-
11	34950	X	22322	-0-	-12628	-0-	128	1	22194	2	N	-0-			-0-
12	33387	X	19683	-0-	-13704	-0-	189	1	19494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 422,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		33888	-0-	33888	61913	33888	3			N	-0-			-0-
02	88092	X	26179	-0-	-61913	-0-	680	1	25499	3	N	-0-			-0-
03	53475	X	24739	-0-	-28736	-0-	491	1	24248	3	N	-0-			-0-
04	51750	X	21971	-0-	-29779	-0-	410	1	21561	3	N	-0-			-0-
05	53475	X	20696	-0-	-32779	-0-	187	1	20509	3	N	-0-			-0-
06	51750	X	18247	-0-	-33503	-0-	250	1	17997	3	N	-0-			-0-
07	53475	X	20501	-0-	-32974	-0-	348	1	20153	3	N	-0-			-0-
08	53475	X	18364	-0-	-35111	-0-	260	1	18104	3	N	-0-			-0-
09	51750	X	15939	-0-	-35811	-0-	213	1	15726	3	N	-0-			-0-
10	53475	X	16555	-0-	-36920	-0-	11	1	16544	2	N	-0-			-0-
11	51750	X	15534	-0-	-36216	-0-	89	1	15445	2	N	-0-			-0-
12	53475	X	15326	-0-	-38149	-0-	147	1	15179	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 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	50003 X	9779	-0-	-40224	-0-	9779	3			N	-0-					-0-
02	46777 X	8835	-0-	-37942	-0-	229	1	8606	3	N	-0-					-0-
03	50003 X	9245	-0-	-40758	-0-	184	1	9061	3	N	-0-					-0-
04	48390 X	8622	-0-	-39768	-0-	161	1	8461	3	N	-0-					-0-
05	50003 X	8436	-0-	-41567	-0-	76	1	8360	3	N	-0-					-0-
06	48390 X	7262	-0-	-41128	-0-	100	1	7162	3	N	-0-					-0-
07	50003 X	5895	-0-	-44108	-0-	100	1	5795	3	N	-0-					-0-
08	50003 X	7674	-0-	-42329	-0-	108	1	7566	3	N	-0-					-0-
09	48390 X	6754	-0-	-41636	-0-	90	1	6664	3	N	-0-					-0-
10	50003 X	7294	-0-	-42709	-0-	5	1	7289	3	N	-0-					-0-
11	7440 X	6855	-0-	-585	-0-	39	1	6813	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	7688 X	6848	-0-	-840	-0-	66	1	6782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38668	-0-	38668	38668	2953	1	35133	3	N	529	365	1			164
						582	9									
02	SHUT IN	4284	-0-	4284	42952	339	1	3882	3	N	57	189	1			32
						63	9									
03	T. A.	26177	-0-	26177	69129	1379	1	24434	3	N	331	191	1			172
						364	9									
04	T. A.	27103	-0-	27103	96232	773	1	25936	3	N	358	194	1			336
						394	9									
05	T. A.	58388	-0-	58388	154620	6541	1	50989	3	N	780	770	1			346
						858	9									
06	T. A.	62684	-0-	62684	217304	5843	1	55924	3	N	834	947	1	1	8	232
						917	9									
07	278080 X	60776	-0-	-217304	-0-	5874	1	53939	3	N	875	932	1	1	8	174
						963	9									
08	113429 X	53952	-0-	-59477	-0-	2934	1	50203	3	N	741	563	1			352
						815	9									
09	109770 X	44009	-0-	-65761	-0-	6183	1	37193	3	N	575	737	1			190
						633	9									
10	113429 X	39116	-0-	-74313	-0-	3436	1	35159	2	N	474	380	1			284
						521	9									
11	109770 X	32695	-0-	-77075	-0-	3770	1	28418	3	N	461	561	1	5	8	179
						507	9									
12	113429 X	29724	-0-	-83705	-0-	383	1	28924	2	N	379	368	1			190
						417	9									

TOTAL GAS PROD: 477,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,394

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127007 X	17915	-0-	-109092	-0-	56	1	17859	3	N	-0-					-0-
02	118813 X	30618	-0-	-88195	-0-	1889	1	28729	3	N	-0-					-0-
03	127007 X	33432	-0-	-93575	-0-	1827	1	31605	3	N	-0-					-0-
04	122910 X	27257	-0-	-95653	-0-	1412	1	25845	3	N	-0-					-0-
05	127007 X	24734	-0-	-102273	-0-	586	1	24148	3	N	-0-					-0-
06	122910 X	21110	-0-	-101800	-0-	611	1	20499	3	N	-0-					-0-
07	127007 X	20905	-0-	-106102	-0-	3028	1	17877	3	N	-0-					-0-
08	127007 X	19299	-0-	-107708	-0-	4073	1	15226	3	N	-0-					-0-
09	122910 X	16158	-0-	-106752	-0-	16158	3			N	-0-					-0-
10	127007 X	17548	-0-	-109459	-0-	1875	1	15673	2	N	-0-					-0-
11	122910 X	16818	-0-	-106092	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
12	20894 X	14874	-0-	-6020	-0-	14874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	184016	X	29135	-0-	-154881	-0-	29135	3			N	-0-			-0-
02	172144	X	25017	-0-	-147127	-0-	649	1	24368	3	N	-0-			-0-
03	184016	X	25503	-0-	-158513	-0-	507	1	24996	3	N	-0-			-0-
04	178080	X	23353	-0-	-154727	-0-	436	1	22917	3	N	-0-			-0-
05	184016	X	22557	-0-	-161459	-0-	204	1	22353	3	N	-0-			-0-
06	178080	X	20568	-0-	-157512	-0-	282	1	20286	3	N	-0-			-0-
07	184016	X	20414	-0-	-163602	-0-	347	1	20067	3	N	-0-			-0-
08	184016	X	19284	-0-	-164732	-0-	273	1	19011	3	N	-0-			-0-
09	178080	X	18054	-0-	-160026	-0-	241	1	17813	3	N	-0-			-0-
10	184016	X	17175	-0-	-166841	-0-	11	1	17164	3	N	-0-			-0-
11	178080	X	16031	-0-	-162049	-0-	92	1	15939	2	N	-0-			-0-
12	20429	X	16142	-0-	-4287	-0-	155	1	15987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

01	350693	X	32384	-0-	-318309	-0-	32384	3			N	-0-			-0-
02	114434	X	25723	-0-	-88711	-0-	668	1	25055	3	N	-0-			-0-
03	122326	X	24671	-0-	-97655	-0-	490	1	24181	3	N	-0-			-0-
04	118380	X	22150	-0-	-96230	-0-	413	1	21737	3	N	-0-			-0-
05	122326	X	21243	-0-	-101083	-0-	192	1	21051	3	N	-0-			-0-
06	118380	X	19048	-0-	-99332	-0-	261	1	18787	3	N	-0-			-0-
07	122326	X	18238	-0-	-104088	-0-	310	1	17928	3	N	-0-			-0-
08	122326	X	16867	-0-	-105459	-0-	238	1	16629	3	N	-0-			-0-
09	118380	X	14502	-0-	-103878	-0-	194	1	14308	3	N	-0-			-0-
10	122326	X	15832	-0-	-106494	-0-	10	1	15822	2	N	-0-			-0-
11	118380	X	13355	-0-	-105025	-0-	76	1	13279	3	N	-0-			-0-
12	122326	X	13017	-0-	-109309	-0-	125	1	12892	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

01	0		118595	-0-	118595	535493	118595	3			N	-0-			-0-
02	647330	X	111837	-0-	-535493	-0-	2903	1	108934	3	N	-0-			-0-
03	150970	X	104039	-0-	-46931	-0-	2067	1	101972	3	N	-0-			-0-
04	146100	X	87034	-0-	-59066	-0-	1624	1	85410	3	N	-0-			-0-
05	150970	X	80392	-0-	-70578	-0-	726	1	79666	3	N	-0-			-0-
06	146100	X	70613	-0-	-75487	-0-	969	1	69644	3	N	-0-			-0-
07	150970	X	67013	-0-	-83957	-0-	1138	1	65875	3	N	-0-			-0-
08	150970	X	64723	-0-	-86247	-0-	915	1	63808	3	N	-0-			-0-
09	146100	X	59075	-0-	-87025	-0-	789	1	58286	3	N	-0-			-0-
10	150970	X	56495	-0-	-94475	-0-	37	1	56458	2	N	-0-			-0-
11	146100	X	50848	-0-	-95252	-0-	291	1	50557	2	N	-0-			-0-
12	150970	X	49089	-0-	-101881	-0-	472	1	48617	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 919,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		65012	-0-	65012	320174	65012	3			N	-0-					-0-
02	0		49823	-0-	49823	369997	1293	1	48530	3	N	-0-					-0-
03	430810	X	60813	-0-	-369997	-0-	1208	1	59605	3	N	-0-					-0-
04	109680	X	51837	-0-	-57843	-0-	967	1	50870	3	N	-0-					-0-
05	113336	X	47470	-0-	-65866	-0-	429	1	47041	3	N	-0-					-0-
06	109680	X	42336	-0-	-67344	-0-	581	1	41755	3	N	-0-					-0-
07	113336	X	41834	-0-	-71502	-0-	710	1	41124	3	N	-0-					-0-
08	113336	X	39228	-0-	-74108	-0-	555	1	38673	3	N	-0-					-0-
09	109680	X	36219	-0-	-73461	-0-	484	1	35735	3	N	-0-					-0-
10	113336	X	35233	-0-	-78103	-0-	23	1	35210	2	N	-0-					-0-
11	109680	X	31582	-0-	-78098	-0-	180	1	31400	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	113336	X	31223	-0-	-82113	-0-	300	1	30923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

01	0		62987	-0-	62987	555112	1990	1	60997	3	N	-0-					-0-
02	0		51945	-0-	51945	607057	3204	1	48741	3	N	-0-					-0-
03	0		50654	-0-	50654	657711	2769	1	47885	3	N	-0-					-0-
04	0		45885	-0-	45885	703596	2377	1	43508	3	N	-0-					-0-
05	0		43649	-0-	43649	747245	1034	1	42615	3	N	-0-					-0-
06	0		40984	-0-	40984	788229	1186	1	39798	3	N	-0-					-0-
07	0		40604	-0-	40604	828833	5882	1	34722	3	N	-0-					-0-
08	0		35740	-0-	35740	864573	7542	1	28198	3	N	-0-					-0-
09	0		36027	-0-	36027	900600	36027	3			N	-0-					-0-
10	0		32642	-0-	32642	933242	3488	1	29154	2	N	-0-					-0-
11	0		28599	-0-	28599	961841	28599	2			N	-0-					-0-
12	0		28755	-0-	28755	990596	28755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

01	0		47222	-0-	47222	120438	47222	3			N	-0-					-0-
02	0		21140	-0-	21140	141578	549	1	20591	3	N	-0-					-0-
03	0		27161	-0-	27161	168739	540	1	26621	3	N	-0-					-0-
04	191631	X	22892	-0-	-168739	-0-	427	1	22465	3	N	-0-					-0-
05	90086	X	22146	-0-	-67940	-0-	200	1	21946	3	N	-0-					-0-
06	87180	X	19743	-0-	-67437	-0-	271	1	19472	3	N	-0-					-0-
07	90086	X	18232	-0-	-71854	-0-	309	1	17923	3	N	-0-					-0-
08	90086	X	16530	-0-	-73556	-0-	234	1	16296	3	N	-0-					-0-
09	87180	X	14922	-0-	-72258	-0-	199	1	14723	3	N	-0-					-0-
10	90086	X	13991	-0-	-76095	-0-	9	1	13982	2	N	-0-					-0-
11	87180	X	12298	-0-	-74882	-0-	70	1	12228	2	N	-0-					-0-
12	90086	X	12923	-0-	-77163	-0-	124	1	12799	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 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	0		26171	-0-	26171	162608	972	1	25155	3	N	40	25	1			34
							44	9									
02	0		25621	-0-	25621	188229	1124	1	24462	3	N	32	31	1			35
							35	9									
03	0		22878	-0-	22878	211107	1217	1	21661	3	N	-0-					35
04	230428	X	19321	-0-	-211107	-0-	1102	1	18219	3	N	-0-	27	1			8
05	109554	X	16954	-0-	-92600	-0-	659	1	16295	3	N	-0-					8
06	106020	X	12560	-0-	-93460	-0-	494	1	12066	3	N	-0-					8
07	109554	X	13288	-0-	-96266	-0-	356	1	12932	3	N	-0-					8
08	109554	X	11601	-0-	-97953	-0-	405	1	11196	3	Y	-0-					8
09	106020	X	9912	-0-	-96108	-0-	435	1	9375	3	Y	93	79	1			22
							102	9									
10	109554	X	10745	-0-	-98809	-0-	750	1	9901	3	Y	85	101	1			6
							94	9									
11	106020	X	11888	-0-	-94132	-0-	1044	1	10743	3	Y	92	93	1			5
							101	9									
12	109554	X	9109	-0-	-100445	-0-	596	1	8502	3	Y	10	14	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 190,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44237	-0-	44237	238608	1646	1	42573	3	N	16	10	1			7
							18	9									
02	0		36923	-0-	36923	275531	1621	1	35289	3	N	12	12	1			7
							13	9									
03	0		34268	-0-	34268	309799	1818	1	32378	3	N	65	72	1			-0-
							72	9									
04	337699	X	27900	-0-	-309799	-0-	1588	1	26255	3	N	52	52	1			-0-
							57	9									
05	102858	X	25682	-0-	-77176	-0-	996	1	24623	3	N	57					57
							63	9									
06	99540	X	21047	-0-	-78493	-0-	826	1	20178	3	N	39	73	1	1	8	22
							43	9									
07	102858	X	22155	-0-	-80703	-0-	593	1	21537	3	N	23					45
							25	9									
08	102858	X	21965	-0-	-80893	-0-	757	1	20933	3	Y	250	226	1			69
							275	9									
09	99540	X	20139	-0-	-79401	-0-	885	1	19054	3	Y	182	154	1			97
							200	9									
10	102858	X	19803	-0-	-83055	-0-	1383	1	18255	3	Y	150	178	1			69
							165	9									
11	99540	X	20569	-0-	-78971	-0-	1806	1	18581	3	Y	165	166	1			68
							182	9									
12	102858	X	18319	-0-	-84539	-0-	1195	1	17070	3	Y	49	110	1			7
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 313,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 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	0		91950	-0-	91950	313665	91873	3	77	9	N	70	98	1			72
02	0		75173	-0-	75173	388838	1950	1	73181	3	N	38	89	1			21
							42	9									
03	0		71071	-0-	71071	459909	1412	1	69646	3	N	12					33
							13	9									
04	0		61600	-0-	61600	521509	1149	1	60441	3	N	9					42
							10	9									
05	582849	X	61340	-0-	-521509	-0-	554	1	60747	3	N	35					77
							39	9									
06	131550	X	53280	-0-	-78270	-0-	731	1	52509	3	N	36	46	1			67
							40	9									
07	135935	X	51999	-0-	-83936	-0-	882	1	51102	3	N	14	34	1			47
							15	9									
08	135935	X	46248	-0-	-89687	-0-	653	1	45572	3	N	21					68
							23	9									
09	131550	X	44382	-0-	-87168	-0-	593	1	43789	3	N	-0-					68
10	135935	X	42766	-0-	-93169	-0-	28	1	42719	2	N	17					85
							19	9									
11	131550	X	39587	-0-	-91963	-0-	226	1	39332	2	N	26	103	1			8
							29	9									
12	135935	X	37839	-0-	-98096	-0-	363	1	37455	2	N	19					27
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 677,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

01	0		118004	-0-	118004	328406	118004	3			N	-0-					-0-
02	0		90349	-0-	90349	418755	2310	1	88039	3	N	-0-					-0-
03	0		93081	-0-	93081	511836	380	1	92701	3	N	-0-					-0-
04	0		80846	-0-	80846	592682	80846	3			N	-0-					-0-
05	671161	X	78479	-0-	-592682	-0-	426	1	78053	3	N	-0-					-0-
06	156990	X	66761	-0-	-90229	-0-	66761	3			N	-0-					-0-
07	162223	X	14014	-0-	-148209	-0-	14014	3			N	-0-					-0-
08	162223	X	74925	-0-	-87298	-0-	10	1	74915	3	N	-0-					-0-
09	156990	X	61483	-0-	-95507	-0-	61483	3			N	-0-					-0-
10	162223	X	59363	-0-	-102860	-0-	59363	2			N	-0-					-0-
11	156990	X	54550	-0-	-102440	-0-	54550	2			N	-0-					-0-
12	162223	X	55275	-0-	-106948	-0-	55275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

01	0		61967	-0-	61967	232236	61967	3			N	-0-					-0-
02	0		48872	-0-	48872	281108	1269	1	47603	3	N	-0-					-0-
03	0		44623	-0-	44623	325731	886	1	43737	3	N	-0-					-0-
04	0		37865	-0-	37865	363596	707	1	37158	3	N	-0-					-0-
05	397482	X	33886	-0-	-363596	-0-	306	1	33580	3	N	-0-					-0-
06	114420	X	30389	-0-	-84031	-0-	417	1	29972	3	N	-0-					-0-
07	118234	X	28307	-0-	-89927	-0-	480	1	27827	3	N	-0-					-0-
08	118234	X	25756	-0-	-92478	-0-	364	1	25392	3	N	-0-					-0-
09	114420	X	23158	-0-	-91262	-0-	309	1	22849	3	N	-0-					-0-
10	118234	X	22522	-0-	-95712	-0-	15	1	22507	2	N	-0-					-0-
11	114420	X	19589	-0-	-94831	-0-	112	1	19477	2	N	-0-					-0-
12	118234	X	18358	-0-	-99876	-0-	176	1	18182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 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	0		66014	-0-	66014	227017	66014	3			Y	-0-					-0-
02	0		70457	-0-	70457	297474	1829	1	68628	3	Y	-0-					-0-
03	0		67331	-0-	67331	364805	1338	1	65993	3	Y	-0-					-0-
04	0		59820	-0-	59820	424625	1116	1	58704	3	Y	-0-					-0-
05	476451	X	51826	-0-	-424625	-0-	468	1	51358	3	Y	-0-					-0-
06	113430	X	46296	-0-	-67134	-0-	635	1	45661	3	Y	-0-					-0-
07	117211	X	45146	-0-	-72065	-0-	766	1	44378	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	117211	X	44620	-0-	-72591	-0-	631	1	43989	3	Y	-0-					-0-
09	113430	X	49731	-0-	-63699	-0-	664	1	49067	3	Y	-0-					-0-
10	117211	X	48739	-0-	-68472	-0-	32	1	48707	2	Y	-0-					-0-
11	113430	X	44843	-0-	-68587	-0-	256	1	44587	2	Y	-0-					-0-
12	117211	X	44507	-0-	-72704	-0-	428	1	44079	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 639,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 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	0		84458	-0-	84458	85675	4411	1	80047	3	N	-0-					-0-
02	0		75813	-0-	75813	161488	3012	1	72801	3	N	-0-					-0-
03	0		72150	-0-	72150	233638	3854	1	68296	3	N	-0-					-0-
04	0		69280	-0-	69280	302918	3588	1	65692	3	N	-0-					-0-
05	0		66599	-0-	66599	369517	1577	1	65022	3	N	-0-					-0-
06	405716	X	36199	-0-	-369517	-0-	1048	1	35151	3	N	-0-					-0-
07	102579	X	39352	-0-	-63227	-0-	5700	1	33652	3	N	-0-					-0-
08	102579	X	62984	-0-	-39595	-0-	13292	1	49692	3	N	-0-					-0-
09	99270	X	-0-	-0-	-99270	-0-					N	-0-					-0-
10	102579	X	24989	-0-	-77590	-0-	2671	1	22318	2	N	-0-					-0-
11	99270	X	54245	-0-	-45025	-0-	1220	1	53023	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	102579	X	57336	-0-	-45243	-0-	1644	1	55692	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		125840	-0-	125840	125840	125840	3			N	-0-					-0-
02	0		186082	-0-	186082	311922	4830	1	181252	3	N	-0-					-0-
03	0		161670	-0-	161670	473592	3212	1	158458	3	N	-0-					-0-
04	0		129342	-0-	129342	602934	2414	1	126928	3	N	-0-					-0-
05	0		120570	-0-	120570	723504	1089	1	119481	3	N	-0-					-0-
06	0		94221	-0-	94221	817725	1293	1	92928	3	N	-0-					-0-
07	896322	X	78597	-0-	-817725	-0-	1334	1	77263	3	N	-0-					-0-
08	252092	X	68266	-0-	-183826	-0-	965	1	67301	3	N	-0-					-0-
09	243960	X	57366	-0-	-186594	-0-	766	1	56600	3	N	-0-					-0-
10	252092	X	66657	-0-	-185435	-0-	44	1	66613	2	N	-0-					-0-
11	243960	X	57569	-0-	-186391	-0-	329	1	57232	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
12	252092	X	53772	-0-	-198320	-0-	517	1	53255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		2249	-0-	2249	2249	2249	3			N	-0-			-0-
02	0		97131	-0-	97131	99380	2483	1	94648	3	N	-0-			-0-
03	0		82816	-0-	82816	182196	338	1	82478	3	N	-0-			-0-
04	0		68664	-0-	68664	250860	68664	3			N	-0-			-0-
05	0		59846	-0-	59846	310706	325	1	59521	3	N	-0-			-0-
06	0		51091	-0-	51091	361797	51091	3			N	-0-			-0-
07	407357	X	45560	-0-	-361797	-0-	45560	3			N	-0-			-0-
08	133393	X	38723	-0-	-94670	-0-	5	1	38718	3	N	-0-			-0-
09	129090	X	35127	-0-	-93963	-0-	35127	3			N	-0-			-0-
10	133393	X	32716	-0-	-100677	-0-	32716	2			N	-0-			-0-
11	129090	X	29908	-0-	-99182	-0-	29908	2			N	-0-			-0-
12	133393	X	27974	-0-	-105419	-0-	27974	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 571,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		3057	-0-	3057	3057	3057	3			N	-0-			-0-
02	0		113889	-0-	113889	116946	2912	1	110977	3	N	-0-			-0-
03	0		110490	-0-	110490	227436	451	1	110039	3	N	-0-			-0-
04	0		94958	-0-	94958	322394	94958	3			N	-0-			-0-
05	0		88040	-0-	88040	410434	478	1	87562	3	N	-0-			-0-
06	0		77425	-0-	77425	487859	77425	3			N	-0-			-0-
07	558900	X	71041	-0-	-487859	-0-	71041	3			N	-0-			-0-
08	147343	X	62724	-0-	-84619	-0-	8	1	62716	3	N	-0-			-0-
09	142590	X	55317	-0-	-87273	-0-	55317	3			N	-0-			-0-
10	147343	X	52132	-0-	-95211	-0-	52132	2			N	-0-			-0-
11	142590	X	45148	-0-	-97442	-0-	45148	2			N	-0-			-0-
12	147343	X	44710	-0-	-102633	-0-	44710	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 818,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		61506	-0-	61506	220862	61506	3			N	-0-			-0-
02	0		43889	-0-	43889	264751	1139	1	42750	3	N	-0-			-0-
03	0		37641	-0-	37641	302392	748	1	36893	3	N	-0-			-0-
04	0		30421	-0-	30421	332813	568	1	29853	3	N	-0-			-0-
05	0		26892	-0-	26892	359705	242	1	26650	3	N	-0-			-0-
06	0		22975	-0-	22975	382680	315	1	22660	3	N	-0-			-0-
07	404841	X	22161	-0-	-382680	-0-	376	1	21785	3	Y	-0-			-0-
08	122946	X	20495	-0-	-102451	-0-	290	1	20205	3	Y	-0-			-0-
09	118980	X	18335	-0-	-100645	-0-	245	1	18090	3	Y	-0-			-0-
10	122946	X	23228	-0-	-99718	-0-	15	1	23213	2	Y	-0-			-0-
11	118980	X	19404	-0-	-99576	-0-	111	1	19293	2	Y	-0-			-0-
12	122946	X	17985	-0-	-104961	-0-	173	1	17812	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 344,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2132	-0-	2132	2132	55	1	2077	3	N	-0-					-0-
03	0		1481	-0-	1481	3613	29	1	1452	3	N	-0-					-0-
04	0		636	-0-	636	4249	12	1	624	3	N	-0-					-0-
05	0		1007	-0-	1007	5256	9	1	998	3	N	-0-					-0-
06	0		1179	-0-	1179	6435	16	1	1163	3	N	-0-					-0-
07	0		473	-0-	473	6908	8	1	465	3	N	-0-					-0-
08	10788	X	604	-0-	-10184	-0-	9	1	595	3	N	-0-					-0-
09	10440	X	529	-0-	-9911	-0-	7	1	522	3	N	-0-					-0-
10	10788	X	917	-0-	-9871	-0-	1	1	916	2	N	-0-					-0-
11	10440	X	591	-0-	-9849	-0-	3	1	588	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	496	-0-	-10292	-0-	5	1	491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64468	-0-	64468	132106	64468	3			N	-0-					-0-
02	0		64453	-0-	64453	196559	1673	1	62780	3	N	-0-					-0-
03	0		59443	-0-	59443	256002	1181	1	58262	3	N	-0-					-0-
04	0		51780	-0-	51780	307782	966	1	50814	3	N	-0-					-0-
05	0		48520	-0-	48520	356302	438	1	48082	3	N	-0-					-0-
06	0		38403	-0-	38403	394705	527	1	37876	3	N	-0-					-0-
07	0		46782	-0-	46782	441487	794	1	45988	3	N	-0-					-0-
08	480514	X	39027	-0-	-441487	-0-	552	1	38475	3	N	-0-					-0-
09	96240	X	35115	-0-	-61125	-0-	469	1	34646	3	N	-0-					-0-
10	99448	X	31839	-0-	-67609	-0-	21	1	31818	2	N	-0-					-0-
11	96240	X	31035	-0-	-65205	-0-	177	1	30858	2	N	-0-					-0-
12	99448	X	31489	-0-	-67959	-0-	303	1	31186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		56606	-0-	56606	56606	1469	1	55137	3	N	-0-					-0-
03	0		104304	-0-	104304	160910	2072	1	102232	3	N	-0-					-0-
04	0		70404	-0-	70404	231314	1314	1	69090	3	N	-0-					-0-
05	0		68463	-0-	68463	299777	618	1	67845	3	N	-0-					-0-
06	0		58364	-0-	58364	358141	801	1	57563	3	N	-0-					-0-
07	0		58301	-0-	58301	416442	990	1	57311	3	N	-0-					-0-
08	466388	X	49946	-0-	-416442	-0-	706	1	49240	3	N	-0-					-0-
09	148530	X	43272	-0-	-105258	-0-	578	1	42694	3	N	-0-					-0-
10	153481	X	40539	-0-	-112942	-0-	27	1	40512	2	N	-0-					-0-
11	148530	X	35615	-0-	-112915	-0-	204	1	35411	2	N	-0-					-0-
12	153481	X	33052	-0-	-120429	-0-	318	1	32734	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 618,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHO MDL B WELL #: 3H RRCID -> 268857 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 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-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

02	0	57121	-0-	57121	57121	1483	1	55638	3	N	-0-			-0-
03	0	66759	-0-	66759	123880	1326	1	65433	3	Y	-0-			-0-
04	0	67198	-0-	67198	191078	1254	1	65944	3	Y	-0-			-0-
05	0	64184	-0-	64184	255262	580	1	63604	3	Y	-0-			-0-
06	0	49521	-0-	49521	304783	680	1	48841	3	Y	-0-			-0-
07	0	44841	-0-	44841	349624	761	1	44080	3	Y	-0-			-0-
08	0	39973	-0-	39973	389597	565	1	39408	3	Y	-0-			-0-
09	426196 X	36599	-0-	-389597	-0-	489	1	36110	3	Y	-0-			-0-
10	153605 X	35008	-0-	-118597	-0-	23	1	34985	2	Y	-0-			-0-
11	148650 X	30226	-0-	-118424	-0-	173	1	30053	2	Y	-0-			-0-
12	153605 X	28693	-0-	-124912	-0-	276	1	28417	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 520,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		1973	-0-	1973	1973	51	1	1922	3	Y	-0-					-0-
03	0		111735	-0-	111735	113708	2220	1	109515	3	Y	-0-					-0-
04	0		88949	-0-	88949	202657	1660	1	87289	3	Y	-0-					-0-
05	0		63701	-0-	63701	266358	575	1	63126	3	Y	-0-					-0-
06	0		87381	-0-	87381	353739	1199	1	86182	3	Y	-0-					-0-
07	0		65811	-0-	65811	419550	1117	1	64694	3	Y	-0-					-0-
08	0		53416	-0-	53416	472966	755	1	52661	3	Y	-0-					-0-
09	519921	X	46955	-0-	-472966	-0-	627	1	46328	3	Y	-0-					-0-
10	138663	X	53439	-0-	-85224	-0-	35	1	53404	2	Y	-0-					-0-
11	134190	X	50185	-0-	-84005	-0-	287	1	49896	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	138663	X	49713	-0-	-88950	-0-	478	1	49235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2103	-0-	2103	2103	55	1	2048	3	Y	-0-					-0-
03	0		119571	-0-	119571	121674	2375	1	117196	3	Y	-0-					-0-
04	0		55220	-0-	55220	176894	1031	1	54189	3	Y	-0-					-0-
05	0		99557	-0-	99557	276451	899	1	98658	3	Y	-0-					-0-
06	0		91160	-0-	91160	367611	1251	1	89909	3	Y	-0-					-0-
07	0		54613	-0-	54613	422224	927	1	53686	3	Y	-0-					-0-
08	0		42648	-0-	42648	464872	603	1	42045	3	Y	-0-					-0-
09	510392	X	45520	-0-	-464872	-0-	608	1	44912	3	Y	-0-					-0-
10	138167	X	45928	-0-	-92239	-0-	30	1	45898	2	Y	-0-					-0-
11	133710	X	41713	-0-	-91997	-0-	238	1	41475	2	Y	-0-					-0-
12	138167	X	39116	-0-	-99051	-0-	376	1	38740	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		32577	-0-	32577	32577	32577	3			Y	-0-					-0-
02	0		68024	-0-	68024	100601	68024	3			Y	-0-					-0-
03	0		52844	-0-	52844	153445	52844	3			Y	-0-					-0-
04	0		42810	-0-	42810	196255	42810	3			Y	-0-					-0-
05	0		34063	-0-	34063	230318	34063	3			Y	-0-					-0-
06	0		33146	-0-	33146	263464	33146	3			Y	-0-					-0-
07	0		30238	-0-	30238	293702	30238	3			Y	-0-					-0-
08	0		28554	-0-	28554	322256	28554	3			Y	-0-					-0-
09	346805	X	24549	-0-	-322256	-0-	24549	3			Y	-0-					-0-
10	120931	X	32489	-0-	-88442	-0-	21	1	32468	2	Y	-0-					-0-
11	117030	X	27888	-0-	-89142	-0-	159	1	27729	2	Y	-0-					-0-
12	120931	X	26829	-0-	-94102	-0-	258	1	26571	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 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
03	31719	X	31719	-0-	-0-	-0-	630	1	31089	3	Y	-0-					-0-
04	81258	X	81258	-0-	-0-	-0-	1516	1	79742	3	Y	-0-					-0-
05	51938	X	51938	-0-	-0-	-0-	469	1	51469	3	Y	-0-					-0-
06	70640	X	70640	-0-	-0-	-0-	969	1	69671	3	Y	-0-					-0-
07	68536	X	68536	-0-	-0-	-0-	1163	1	67373	3	Y	-0-					-0-
08	47755	X	47755	-0-	-0-	-0-	675	1	47080	3	Y	-0-					-0-
09	111780	X	48970	-0-	-62810	-0-	654	1	48316	3	Y	-0-					-0-
10	115506	X	55056	-0-	-60450	-0-	36	1	55020	2	Y	-0-					-0-
11	111780	X	47185	-0-	-64595	-0-	270	1	46915	2	Y	-0-					-0-
12	115506	X	43514	-0-	-71992	-0-	418	1	43096	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		25877	-0-	25877	25877	346	1	25531	3	N	-0-					-0-
02	0		82688	-0-	82688	108565	2146	1	80542	3	N	-0-					-0-
03	0		66615	-0-	66615	175180	1323	1	65292	3	N	-0-					-0-
04	0		50437	-0-	50437	225617	941	1	49496	3	N	-0-					-0-
05	0		42125	-0-	42125	267742	380	1	41745	3	N	-0-					-0-
06	0		35074	-0-	35074	302816	481	1	34593	3	N	-0-					-0-
07	0		32454	-0-	32454	335270	551	1	31903	3	N	-0-					-0-
08	0		29141	-0-	29141	364411	412	1	28729	3	N	-0-					-0-
09	390288	X	25877	-0-	-364411	-0-	346	1	25531	3	N	-0-					-0-
10	142073	X	29788	-0-	-112285	-0-	20	1	29768	2	N	-0-					-0-
11	137490	X	25713	-0-	-111777	-0-	147	1	25566	2	N	-0-					-0-
12	142073	X	23080	-0-	-118993	-0-	222	1	22858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		87575	-0-	87575	87575	1740	1	85835	3	Y	-0-					-0-
04	0		68553	-0-	68553	156128	1279	1	67274	3	Y	-0-					-0-
05	0		54893	-0-	54893	211021	496	1	54397	3	Y	-0-					-0-
06	0		46945	-0-	46945	257966	644	1	46301	3	Y	-0-					-0-
07	0		41566	-0-	41566	299532	706	1	40860	3	Y	-0-					-0-
08	0		36507	-0-	36507	336039	516	1	35991	3	Y	-0-					-0-
09	0		31821	-0-	31821	367860	425	1	31396	3	Y	-0-					-0-
10	397619	X	29759	-0-	-367860	-0-	20	1	29739	2	Y	-0-					-0-
11	147060	X	25574	-0-	-121486	-0-	146	1	25428	2	Y	-0-					-0-
12	151962	X	21637	-0-	-130325	-0-	208	1	21429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

03	45226	X	45226	-0-	-0-	-0-	898	1	44328	3	N	-0-					-0-
04	82588	X	82588	-0-	-0-	-0-	1541	1	81047	3	N	-0-					-0-
05	46964	X	46964	-0-	-0-	-0-	424	1	46540	3	N	-0-					-0-
06	68196	X	68196	-0-	-0-	-0-	936	1	67248	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
07	55887	X	55887	-0-	-0-	-0-	949	1	54938	3	Y	-0-					-0-
08	45293	X	45293	-0-	-0-	-0-	640	1	44653	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	30756	-0-	30756	30756	411	1	30345	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	30282	-0-	30282	61038	20	1	30262	2	Y	-0-					-0-
11	0	W	24719	-0-	24719	85757	141	1	24578	2	Y	-0-					-0-
12	0	W	21994	-0-	21994	107751	209	1	21586	2	Y	181	111	1			70
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 451,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

03	32903	X	32903	-0-	-0-	-0-	654	1	32249	3	Y	-0-					-0-
04	49265	X	49265	-0-	-0-	-0-	919	1	48346	3	Y	-0-					-0-
05	94138	X	94138	-0-	-0-	-0-	850	1	93288	3	Y	-0-					-0-
06	66795	X	66795	-0-	-0-	-0-	917	1	65878	3	Y	-0-					-0-
07	53892	X	53892	-0-	-0-	-0-	915	1	52977	3	Y	-0-					-0-
08	49841	X	49841	-0-	-0-	-0-	705	1	49136	3	Y	-0-					-0-
09	0	W	47605	-0-	47605	47605	636	1	46969	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	45055	-0-	45055	92660	30	1	45025	2	Y	-0-					-0-
11	0	W	39012	-0-	39012	131672	223	1	38789	2	Y	-0-					-0-
12	0	W	37048	-0-	37048	168720	356	1	36692	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 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
03	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	1209	1	21424	3	Y	130					130
							143	9									
04	101884	X	101884	-0-	-0-	-0-	2938	1	98539	3	Y	370	368	1	3	8	129
							407	9									
05	85803	X	85803	-0-	-0-	-0-	9719	1	75751	3	Y	303	1	8			431
							333	9									
06	69194	X	69194	-0-	-0-	-0-	1410	1	67557	3	Y	206	544	1	1	8	92
							227	9									
07	45592	X	45592	-0-	-0-	-0-	45473	3	119	9	Y	108	173	1			27
08	74987	X	74987	-0-	-0-	-0-	74802	3	185	9	Y	168					195
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	181	1			14
10	0	W	52613	-0-	52613	52613	52431	2	182	9	Y	165	78	1			101
11	0	W	43805	-0-	43805	96418	982	1	42687	2	Y	124	141	1			84
							136	9									
12	0	W	39056	-0-	39056	135474	1118	1	37874	2	Y	58	80	1			62
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 535,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

04	77256	X	77256	-0-	-0-	-0-	1442	1	75814	3	N	-0-					-0-
05	128272	X	128272	-0-	-0-	-0-	1159	1	127113	3	N	-0-					-0-
06	104571	X	104571	-0-	-0-	-0-	1435	1	103136	3	Y	-0-					-0-
07	91265	X	91265	-0-	-0-	-0-	1549	1	89716	3	Y	-0-					-0-
08	75889	X	75889	-0-	-0-	-0-	1073	1	74816	3	Y	-0-					-0-
09	61252	X	61252	-0-	-0-	-0-	818	1	60434	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	50649	-0-	50649	50649	33	1	50616	2	Y	-0-					-0-
11	0	W	42468	-0-	42468	93117	243	1	42225	2	Y	-0-					-0-
12	0	W	22240	-0-	22240	115357	212	1	21829	2	Y	181	110	1			71
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 653,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

04	0		56846	-0-	56846	56846	1061	1	55785	3	N	-0-					-0-
05	0		137521	-0-	137521	194367	1242	1	136279	3	N	-0-					-0-
06	0		110965	-0-	110965	305332	1523	1	109442	3	N	-0-					-0-
07	0		92926	-0-	92926	398258	1628	1	91298	3	N	-0-					-0-
08	0		80890	-0-	80890	479148	1144	1	79746	3	N	-0-					-0-
09	0		62627	-0-	62627	541775	836	1	61791	3	N	-0-					-0-
10	604699	X	62924	-0-	-541775	-0-	41	1	62883	3	N	-0-					-0-
11	158010	X	54289	-0-	-103721	-0-	608	1	53681	3	N	-0-					-0-
12	163277	X	52742	-0-	-110535	-0-	705	1	52037	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

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.		47987	-0-	47987	47987	1327	1	46224	3	Y	396	373	1			23
							436	9									

TOTAL GAS PROD: 47,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		44483	-0-	44483	44483	610	1	43872	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	0		162115	-0-	162115	206598	2752	1	159363	3	Y	-0-					-0-
08	0		140202	-0-	140202	346800	1982	1	138220	3	Y	-0-					-0-
09	0		118245	-0-	118245	465045	1579	1	116666	3	Y	-0-					-0-
10	0		107596	-0-	107596	572641	71	1	107525	2	Y	-0-					-0-
11	666406	X	93765	-0-	-572641	-0-	535	1	93037	2	Y	175	128	1			47
							193	9									
12	193750	X	87013	-0-	-106737	-0-	834	1	85980	2	Y	181	139	1			89
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 753,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		57710	-0-	57710	57710	1077	1	56633	3	N	-0-					-0-
05	0		169490	-0-	169490	227200	1531	1	167959	3	N	-0-					-0-
06	0		132611	-0-	132611	359811	1820	1	130791	3	Y	-0-					-0-
07	0		112079	-0-	112079	471890	1902	1	110177	3	Y	-0-					-0-
08	0		92062	-0-	92062	563952	92062	3			Y	-0-					-0-
09	0		78248	-0-	78248	642200	1045	1	77203	3	Y	-0-					-0-
10	0		77784	-0-	77784	719984	51	1	77733	2	Y	-0-					-0-
11	789525	X	69541	-0-	-719984	-0-	397	1	69144	2	Y	-0-					-0-
12	210304	X	65312	-0-	-144992	-0-	627	1	64685	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		91285	-0-	91285	91285	824	1	90461	3	N	-0-					-0-
06	0		154459	-0-	154459	245744	2120	1	152339	3	N	-0-					-0-
07	0		147824	-0-	147824	393568	2509	1	145315	3	N	-0-					-0-
08	0		138263	-0-	138263	531831	1955	1	136308	3	N	-0-					-0-
09	0		126902	-0-	126902	658733	1695	1	125207	3	N	-0-					-0-
10	0		122457	-0-	122457	781190	80	1	122377	2	N	-0-					-0-
11	907787	X	126597	-0-	-781190	-0-	723	1	125874	2	N	-0-					-0-
12	182404	X	126768	-0-	-55636	-0-	1218	1	125550	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		30684	-0-	30684	30684	277	1	30407	3	N	-0-					-0-
06	0		165865	-0-	165865	196549	2276	1	163589	3	N	-0-					-0-
07	0		130730	-0-	130730	327279	2219	1	128511	3	N	-0-					-0-
08	0		97742	-0-	97742	425021	1382	1	96360	3	N	-0-					-0-
09	0		83352	-0-	83352	508373	1113	1	82239	3	N	-0-					-0-
10	0		78020	-0-	78020	586393	51	1	77969	2	N	-0-					-0-
11	661806	X	75413	-0-	-586393	-0-	431	1	74982	2	N	-0-					-0-
12	212691	X	72212	-0-	-140479	-0-	694	1	71518	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86568 X	86568	-0-	-0-	-0-	1188	1	85380	3	Y	-0-					-0-
07	99243 X	99243	-0-	-0-	-0-	1685	1	97558	3	Y	-0-					-0-
08	80353 X	80353	-0-	-0-	-0-	1136	1	79217	3	Y	-0-					-0-
09	59955 X	59955	-0-	-0-	-0-	801	1	59154	3	Y	-0-					-0-
10	57737 X	57737	-0-	-0-	-0-	38	1	57699	2	Y	-0-					-0-
11	50908 X	50908	-0-	-0-	-0-	291	1	50617	2	Y	-0-					-0-
12	68950 X	48959	-0-	-19991	-0-	470	1	48489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

06	0	100068	-0-	100068	100068	100068	3			N	-0-					-0-
07	0	136001	-0-	136001	236069	136001	3			N	-0-					-0-
08	0	109762	-0-	109762	345831	14	1	109748	3	N	-0-					-0-
09	0	93697	-0-	93697	439528	93697	3			N	-0-					-0-
10	0	85865	-0-	85865	525393	85865	2			N	-0-					-0-
11	0	72787	-0-	72787	598180	72787	2			N	-0-					-0-
12	666518 X	68338	-0-	-598180	-0-	68338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

06	0	56401	-0-	56401	56401	774	1	55627	3	N	-0-					-0-
07	0	120060	-0-	120060	176461	2038	1	118022	3	N	-0-					-0-
08	0	109136	-0-	109136	285597	1543	1	107593	3	N	-0-					-0-
09	0	92097	-0-	92097	377694	1230	1	90867	3	N	-0-					-0-
10	0	87696	-0-	87696	465390	58	1	87638	2	N	-0-					-0-
11	0	75979	-0-	75979	541369	434	1	75545	2	N	-0-					-0-
12	614443 X	73074	-0-	-541369	-0-	702	1	72372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

06	36197 X	36197	-0-	-0-	-0-	36197	3			N	-0-					-0-
07	161573 X	161573	-0-	-0-	-0-	161573	3			N	-0-					-0-
08	142202 X	142202	-0-	-0-	-0-	18	1	142184	3	N	-0-					-0-
09	124853 X	124853	-0-	-0-	-0-	124853	3			N	-0-					-0-
10	128060 X	128060	-0-	-0-	-0-	128060	2			N	-0-					-0-
11	115443 X	115443	-0-	-0-	-0-	115439	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	112584 X	112584	-0-	-0-	-0-	112584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

06	0	19290	-0-	19290	19290	265	1	19025	3	N	-0-					-0-
07	0	104752	-0-	104752	124042	1778	1	102974	3	N	-0-					-0-
08	0	93729	-0-	93729	217771	1325	1	92404	3	N	-0-					-0-
09	0	76249	-0-	76249	294020	1018	1	75231	3	N	-0-					-0-
10	0	70863	-0-	70863	364883	47	1	70816	2	N	-0-					-0-
11	0	65353	-0-	65353	430236	373	1	64980	2	N	-0-					-0-
12	491778 X	61542	-0-	-430236	-0-	591	1	60951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114126	X	114126	-0-	-0-	-0-	3686	1	110440	3	N	-0-					-0-
05	100451	X	100451	-0-	-0-	-0-	100442	3	9	9	N	8					8
06	111923	X	111923	-0-	-0-	-0-	3832	1	108043	3	N	44	52	1			-0-
							48	9									
07	100395	X	100395	-0-	-0-	-0-	100360	3	35	9	N	32					32
08	90065	X	90065	-0-	-0-	-0-	90043	3	22	9	N	20					52
09	85392	X	85392	-0-	-0-	-0-	5556	1	79815	3	N	19	43	1			28
							21	9									
10	80371	X	80371	-0-	-0-	-0-	2832	1	77516	2	N	21	49	1			-0-
							23	9									
11	0	W	68291	-0-	68291	68291	1975	1	66299	2	N	15					15
							17	9									
12	0	W	59503	-0-	59503	127794	1738	1	57765	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 810,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

05	0	W	38498	-0-	38498	38498	2421	1	36077	3	N	-0-					-0-
06	0	W	94954	-0-	94954	133452	1303	1	93651	3	N	-0-					-0-
07	0	W	47977	-0-	47977	181429	814	1	47163	3	N	-0-					-0-
08	0	W	49084	-0-	49084	230513	694	1	48390	3	N	-0-					-0-
09	0	W	18437	-0-	18437	248950	246	1	18191	3	N	-0-					-0-
10	0	W	18075	-0-	18075	267025	12	1	18063	2	N	-0-					-0-
11	279245	X	12220	-0-	-267025	-0-	70	1	12150	2	N	-0-					-0-
12	111786	X	15210	-0-	-96576	-0-	146	1	15064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 294,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

07	T. A.		99314	-0-	99314	99314	1686	1	97628	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		84249	-0-	84249	183563	1191	1	83058	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		58456	-0-	58456	242019	781	1	57675	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		63191	-0-	63191	305210	41	1	63150	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		53013	-0-	53013	358223	303	1	52710	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		49393	-0-	49393	407616	474	1	48919	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

07	0		110013	-0-	110013	110013	1867	1	108142	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	0		110559	-0-	110559	220572	1563	1	108996	3	N	-0-					-0-
09	0		93671	-0-	93671	314243	1251	1	92420	3	N	-0-					-0-
10	0		35380	-0-	35380	349623	23	1	35357	2	N	-0-					-0-
11	0		81167	-0-	81167	430790	464	1	80703	2	N	-0-					-0-
12	0		78730	-0-	78730	509520	756	1	77974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

08	0		41194	-0-	41194	41194	582	1	40612	3	N	-0-					-0-
09	0		134247	-0-	134247	175441	1793	1	132454	3	N	-0-					-0-
10	0		118528	-0-	118528	293969	78	1	118450	2	N	-0-					-0-
11	0		106566	-0-	106566	400535	609	1	105957	2	N	-0-					-0-
12	0		100394	-0-	100394	500929	964	1	99430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 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
07		0	5057	-0-	5057	5057	86	1	4971	3	N	-0-					-0-
08		0	92702	-0-	92702	97759	1310	1	91392	3	N	-0-					-0-
09		0	79633	-0-	79633	177392	1064	1	78569	3	N	-0-					-0-
10		0	60233	-0-	60233	237625	40	1	60193	2	N	-0-					-0-
11		0	43379	-0-	43379	281004	248	1	43131	2	N	-0-					-0-
12		0	35230	-0-	35230	316234	338	1	34892	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13627	-0-	-16970	-0-	13360	2	267	9	N	243	188	1	7	8	529
02	22504	X	11967	-0-	-10537	-0-	11781	2	186	9	N	169	574	1	4	8	120
03	18352	X	11053	-0-	-7299	-0-	10819	2	234	9	N	213	188	1	6	8	139
04	17760	X	7874	-0-	-9886	-0-	7720	2	154	9	N	140					279
05	16213	X	10879	-0-	-5334	-0-	10659	2	220	9	N	200	375	1	5	8	99
06	13200	X	13013	-0-	-187	-0-	12723	2	290	9	N	264	4	8			359
07	12803	X	12562	-0-	-241	-0-	12384	2	178	9	N	162	189	1	1	8	331
08	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12311	3	147	9	N	134	186	1			279
09	13020	X	9598	-0-	-3422	-0-	9463	3	135	9	N	123	192	1			210
10	13454	X	10257	-0-	-3197	-0-	10073	3	184	9	N	167	185	1			192
11	13020	X	5416	-0-	-7604	-0-	5310	2	106	9	N	96	196	1	2	8	90
12	12555	X	8159	-0-	-4396	-0-	8030	2	129	9	N	117					207

TOTAL GAS PROD: 126,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	-0-	-1295	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	166	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	29	-0-	-1397	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	312	1	16174	2	Y	-0-					-0-
06	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	343	1	17531	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3205	-0-	-267	-0-	111	1	3094	2	Y	-0-					-0-
08	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	292	1	11182	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3096	-0-	-1404	-0-	66	1	3030	2	Y	-0-					-0-
10	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	452	1	22850	2	Y	-0-					-0-
11	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	115	1	6860	2	Y	-0-					-0-
12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	91	1	7034	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 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	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	1558	1	5179	2	N	-0-					60
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1458	1	4938	2	N	-0-					60
03	7657	X	6357	-0-	-1300	-0-	1550	1	4807	2	N	-0-					60
04	6840	X	6451	-0-	-389	-0-	1508	1	4672	2	N	246					306
							271	9									
05	7006	X	4604	-0-	-2402	-0-	4604	2			N	-0-					306
06	6630	X	3847	-0-	-2783	-0-	3847	2			N	-0-					306
07	6851	X	4344	-0-	-2507	-0-	4344	2			N	-0-					306
08	6386	X	4251	-0-	-2135	-0-	4251	2			N	-0-					306
09	6450	X	4348	-0-	-2102	-0-	4348	2			N	-0-					306
10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					306
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					306
12	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	4014	2	41	9	N	37	37	8			306

TOTAL GAS PROD: 61,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73961	X	73961	-0-	-0-	-0-	9259	1	64702	2	N	-0-					-0-
02	45355	X	45355	-0-	-0-	-0-	7294	1	37997	2	N	-0-					-0-
							64	4									
03	40025	X	40025	-0-	-0-	-0-	3540	1	36485	2	N	-0-					-0-
04	71580	X	36112	-0-	-35468	-0-	903	1	35209	2	Y	-0-					-0-
05	73966	X	36100	-0-	-37866	-0-	671	1	35429	2	Y	-0-					-0-
06	71580	X	32795	-0-	-38785	-0-	628	1	32167	2	Y	-0-					-0-
07	82551	X	82551	-0-	-0-	-0-	2113	1	80438	2	Y	-0-					-0-
08	40021	X	29997	-0-	-10024	-0-	762	1	29235	2	Y	-0-					-0-
09	133764	X	133764	-0-	-0-	-0-	2883	1	130881	2	Y	-0-					-0-
10	50685	X	27162	-0-	-23523	-0-	528	1	26634	2	Y	-0-					-0-
11	49050	X	25879	-0-	-23171	-0-	425	1	25454	2	Y	-0-					-0-
12	50685	X	25767	-0-	-24918	-0-	329	1	25438	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26099	X	26099	-0-	-0-	-0-	3268	1	22831	2	N	-0-					-0-
02	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	2468	1	12861	2	N	-0-					-0-
							22	4									
03	27559	X	14024	-0-	-13535	-0-	1241	1	12783	2	N	-0-					-0-
04	25260	X	7596	-0-	-17664	-0-	294	1	7302	2	Y	-0-					-0-
05	26102	X	12003	-0-	-14099	-0-	223	1	11780	2	Y	-0-					-0-
06	25260	X	10083	-0-	-15177	-0-	193	1	9890	2	Y	-0-					-0-
07	20326	X	20326	-0-	-0-	-0-	704	1	19622	2	Y	-0-					-0-
08	14012	X	9629	-0-	-4383	-0-	244	1	9385	2	Y	-0-					-0-
09	35252	X	35252	-0-	-0-	-0-	760	1	34492	2	Y	-0-					-0-
10	17422	X	7680	-0-	-9742	-0-	149	1	7531	2	Y	-0-					-0-
11	16860	X	8173	-0-	-8687	-0-	135	1	8038	2	Y	-0-					-0-
12	17422	X	7474	-0-	-9948	-0-	96	1	7378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 173,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		33000	-0-	33000	33000	1508	1	31492	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		115749	-0-	115749	148749	2149	1	113435	2	Y	150					150
							165	9									
06	SHUT IN		72080	-0-	72080	220829	1381	1	70699	2	Y	-0-					150
07	234941	X	14112	-0-	-220829	-0-	362	1	13750	2	Y	-0-					150
08	45916	X	45916	-0-	-0-	-0-	1166	1	44750	2	Y	-0-					150
09	72090	X	7666	-0-	-64424	-0-	166	1	7500	2	Y	-0-					150
10	74493	X	22937	-0-	-51556	-0-	445	1	22492	2	Y	-0-					150
11	72090	X	34179	-0-	-37911	-0-	561	1	33618	2	Y	-0-					150
12	45911	X	36323	-0-	-9588	-0-	465	1	35858	2	Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 381,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6173	-0-	6173	108694	773	1	5400	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		25769	-0-	25769	134463	4144	1	21588	2	N	-0-					-0-
							37	4									
03	14B2 EXT		20405	-0-	20405	154868	1805	1	18600	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		14705	-0-	14705	169573	367	1	14338	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14378	-0-	14378	183951	267	1	14111	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	7860	-0-	7860	191811	151	1	7709	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	18597	-0-	18597	210408	476	1	18121	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	6434	-0-	6434	216842	163	1	6271	2	Y	-0-					-0-
09	0	W	26911	-0-	26911	243753	579	1	26332	2	Y	-0-					-0-
10	0	W	5842	-0-	5842	249595	114	1	5728	2	Y	-0-					-0-
11	0	W	5898	-0-	5898	255493	97	1	5801	2	Y	-0-					-0-
12	0	W	5208	-0-	5208	260701	66	1	5142	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		9031	-0-	9031	9031	799	1	8232	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		10305	-0-	10305	19336	400	1	9905	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		9527	-0-	9527	28863	177	1	9350	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5238	-0-	5238	34101	101	1	5137	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		7973	-0-	7973	42074	204	1	7769	2	Y	-0-					-0-
08	48083	X	6009	-0-	-42074	-0-	153	1	5856	2	Y	-0-					-0-
09	10590	X	5075	-0-	-5515	-0-	110	1	4965	2	Y	-0-					-0-
10	10943	X	4159	-0-	-6784	-0-	80	1	4079	2	Y	-0-					-0-
11	10590	X	3507	-0-	-7083	-0-	57	1	3447	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	10943	X	3176	-0-	-7767	-0-	40	1	3136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	5036	-0-	5036	5036	5036	4			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5036					N	-0-					-0-
04	T. A.	12271	-0-	12271	17307	306	1	11965	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	38732	-0-	38732	56039	720	1	38012	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	56610	-0-	56610	112649	1084	1	55526	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	21812	-0-	21812	134461	558	1	21254	2	Y	-0-					-0-
08	238889 X	104428	-0-	-134461	-0-	3107	1	101321	2	Y	-0-					-0-
09	104199 X	104199	-0-	-0-	-0-	3233	1	100966	2	Y	-0-					-0-
10	66580 X	66580	-0-	-0-	-0-	1898	1	64682	2	Y	-0-					-0-
11	98586 X	98586	-0-	-0-	-0-	2205	1	96381	2	Y	-0-					-0-
12	67310 X	67310	-0-	-0-	-0-	1919	1	65391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	8281	-0-	8281	8281	8279	4	2	9	N	2	2	8			-0-
02	T. A.	8279	-0-	8279	16560	8279	4			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16560					N	-0-					-0-
04	T. A.	34926	-0-	34926	51486	873	1	34053	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	51486					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	51486					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	10578	-0-	10578	62064	366	1	10212	2	Y	-0-					-0-
08	147139 X	85075	-0-	-62064	-0-	2633	1	82442	2	Y	-0-					-0-
09	55650 X	52677	-0-	-2973	-0-	1344	1	51333	2	Y	-0-					-0-
10	57505 X	53834	-0-	-3671	-0-	1657	1	52177	2	Y	-0-					-0-
11	80210 X	80210	-0-	-0-	-0-	1904	1	78306	2	Y	-0-					-0-
12	79850 X	79850	-0-	-0-	-0-	1020	1	78830	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	53310 X	-0-	-0-	-53310	-0-					N	-0-					-0-
10	96592 X	96592	-0-	-0-	-0-	1877	1	94715	2	N	-0-					-0-
11	53310 X	47352	-0-	-5958	-0-	778	1	46574	2	N	-0-					-0-
12	55087 X	47031	-0-	-8056	-0-	600	1	46431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	26333 X	26333	-0-	-0-	-0-	2359	1	23974	2	N	-0-					-0-
04	78464 X	78464	-0-	-0-	-0-	2329	1	76135	2	N	-0-					-0-
05	53995 X	53995	-0-	-0-	-0-	1043	1	52952	2	N	-0-					-0-
06	36854 X	36854	-0-	-0-	-0-	706	1	36148	2	N	-0-					-0-
07	79329 X	62973	-0-	-16356	-0-	2181	1	60792	2	N	-0-					-0-
08	79329 X	35237	-0-	-44092	-0-	759	1	34478	2	N	-0-					-0-
09	76770 X	8672	-0-	-68098	-0-	186	1	8486	2	N	-0-					-0-
10	79329 X	7676	-0-	-71653	-0-	148	1	7528	2	N	-0-					-0-
11	76770 X	16667	-0-	-60103	-0-	273	1	16394	2	N	-0-					-0-
12	79329 X	15002	-0-	-64327	-0-	192	1	14810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79980	X	-0-	-0-	-79980	-0-					N	-0-					-0-
10	82646	X	71547	-0-	-11099	-0-	71547	2			N	-0-					-0-
11	116173	X	116173	-0-	-0-	-0-	116173	2			N	-0-					-0-
12	97214	X	97214	-0-	-0-	-0-	97214	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

01	27962	X	23757	-0-	-4205	-0-	526	1	22644	2	N	534	770	1					122
							587	9											
02	26158	X	23164	-0-	-2994	-0-	533	1	22139	2	N	447	360	1					209
							492	9											
03	26598	X	23871	-0-	-2727	-0-	562	1	22874	2	N	395	375	1					229
							435	9											
04	25080	X	23112	-0-	-1968	-0-	557	1	22091	2	N	422	385	1					266
							464	9											
05	25172	X	24011	-0-	-1161	-0-	1295	1	22252	2	N	422	561	1					127
							464	9											
06	23970	X	23807	-0-	-163	-0-	1294	1	22086	2	N	388	374	1					141
							427	9											
07	24769	X	24143	-0-	-626	-0-	1345	1	22369	2	N	390	375	1					156
							429	9											
08	24025	X	23592	-0-	-433	-0-	1323	1	21852	2	N	379	373	1					162
							417	9											
09	23820	X	22629	-0-	-1191	-0-	1283	1	20935	2	N	374	372	1					164
							411	9											
10	24614	X	21852	-0-	-2762	-0-	750	1	20315	3	N	715	325	0	377	1			177
							787	9											
11	23820	X	17057	-0-	-6763	-0-	709	1	15635	3	N	648	264	0	377	1			184
							713	9											
12	24149	X	15046	-0-	-9103	-0-	495	1	14126	3	N	386	81	0	376	1			113
							425	9											

TOTAL GAS PROD: 266,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,500

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13845	-0-	-4848	-0-	458	1	12329	2	N	962	753	1			343
							1058	9									
02	16037	X	12530	-0-	-3507	-0-	430	1	11133	2	N	879	938	1			284
							967	9									
03	15221	X	12252	-0-	-2969	-0-	11406	2	846	9	N	769	749	1			304
04	14100	X	11470	-0-	-2630	-0-	10643	2	827	9	N	752	940	1			116
05	13857	X	12200	-0-	-1657	-0-	473	1	10896	2	N	755	572	1			299
							831	9									
06	13410	X	11511	-0-	-1899	-0-	456	1	10267	2	N	716	881	1			134
							788	9									
07	13330	X	11942	-0-	-1388	-0-	451	1	10703	2	N	716	562	1			288
							788	9									
08	12245	X	11221	-0-	-1024	-0-	484	1	10123	2	N	558	725	1			121
							614	9									
09	11820	X	11741	-0-	-79	-0-	524	1	10490	2	N	661	542	1			240
							727	9									
10	12214	X	11647	-0-	-567	-0-	336	1	9968	3	N	855	159	0	745	1	191
							402	4	941	9							
11	11550	X	10323	-0-	-1227	-0-	315	1	8856	3	N	720	61	0	550	1	300
							360	4	792	9							
12	12121	X	10616	-0-	-1505	-0-	315	1	9130	3	N	726	55	0	744	1	227
							372	4	799	9							

TOTAL GAS PROD: 141,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,069

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

01	25172	X	22423	-0-	-2749	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
02	32398	X	32398	-0-	-0-	-0-	32398	2			N	-0-					-0-
03	30544	X	30544	-0-	-0-	-0-	800	1	29744	2	N	-0-					-0-
04	26785	X	26785	-0-	-0-	-0-	761	1	26024	2	N	-0-					-0-
05	31000	X	27242	-0-	-3758	-0-	791	1	26451	2	N	-0-					-0-
06	30000	X	24667	-0-	-5333	-0-	759	1	23908	2	N	-0-					-0-
07	50369	X	50369	-0-	-0-	-0-	795	1	49574	2	N	-0-					-0-
08	30535	X	24020	-0-	-6515	-0-	770	1	23250	2	N	-0-					-0-
09	26790	X	23165	-0-	-3625	-0-	763	1	22402	2	N	-0-					-0-
10	31930	X	21597	-0-	-10333	-0-	540	1	21057	3	N	-0-					-0-
11	30900	X	21180	-0-	-9720	-0-	629	1	20551	3	N	-0-					-0-
12	31930	X	19507	-0-	-12423	-0-	562	1	18945	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26093	-0-	-2830	-0-	25869	2	224	9	N	204	181	1			129
02	36274	X	36274	-0-	-0-	-0-	36045	2	229	9	N	208	179	1			158
03	44198	X	44198	-0-	-0-	-0-	43956	2	242	9	N	220	178	1			200
04	42555	X	42555	-0-	-0-	-0-	42364	2	191	9	N	174	186	1			188
05	46458	X	46458	-0-	-0-	-0-	46278	2	180	9	N	164	196	1			156
06	45120	X	45120	-0-	-0-	-0-	44748	2	372	9	N	338	366	1			128
07	46517	X	46517	-0-	-0-	-0-	46381	2	136	9	N	124	185	1			67
08	46469	X	7435	-0-	-39034	-0-	7383	2	52	9	N	47					114
09	44970	X	31918	-0-	-13052	-0-	31714	2	204	9	N	185	191	1			108
10	46624	X	37921	-0-	-8703	-0-	424	1	36850	3	N	138	8	0			238
							495	4	152	9							
11	45120	X	40832	-0-	-4288	-0-	406	1	39765	3	N	150	13	0	193	1	182
							496	4	165	9							
12	46531	X	34491	-0-	-12040	-0-	367	1	33464	3	N	158	9	0	186	1	145
							486	4	174	9							

TOTAL GAS PROD: 439,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,110

MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32302	X	30420	-0-	-1882	-0-	30420	2			Y	-0-					-0-
02	29784	X	29784	-0-	-0-	-0-	834	1	28950	2	Y	-0-					-0-
03	33695	X	33695	-0-	-0-	-0-	1145	1	32550	2	Y	-0-					-0-
04	31604	X	31604	-0-	-0-	-0-	1129	1	30475	2	Y	-0-					-0-
05	31837	X	31358	-0-	-479	-0-	1197	1	30161	2	Y	-0-					-0-
06	32610	X	30480	-0-	-2130	-0-	1197	1	29283	2	Y	-0-					-0-
07	33697	X	31193	-0-	-2504	-0-	1192	1	30001	2	Y	-0-					-0-
08	33697	X	30391	-0-	-3306	-0-	1125	1	29266	2	Y	-0-					-0-
09	31590	X	29433	-0-	-2157	-0-	1117	1	28316	2	Y	-0-					-0-
10	31496	X	27500	-0-	-3996	-0-	580	1	26920	3	Y	-0-					-0-
11	30480	X	27530	-0-	-2950	-0-	553	1	26977	3	Y	-0-					-0-
12	31186	X	26558	-0-	-4628	-0-	562	1	25995	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 359,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29379	X	29379	-0-	-0-	-0-	788	1	28589	2	Y	2					187
							2	9									
02	28594	X	22901	-0-	-5693	-0-	641	1	22234	2	Y	24	176	1			35
							26	9									
03	34131	X	27137	-0-	-6994	-0-	922	1	26202	2	Y	12					47
							13	9									
04	33030	X	26042	-0-	-6988	-0-	929	1	25093	2	Y	18					65
							20	9									
05	34131	X	24371	-0-	-9760	-0-	930	1	23438	2	Y	3					68
							3	9									
06	28440	X	21946	-0-	-6494	-0-	862	1	21082	2	Y	2					70
							2	9									
07	27125	X	24485	-0-	-2640	-0-	935	1	23541	2	Y	8					78
							9	9									
08	27125	X	22872	-0-	-4253	-0-	847	1	22015	2	Y	9					87
							10	9									
09	26040	X	22102	-0-	-3938	-0-	839	1	21263	2	Y	-0-					87
10	24490	X	20027	-0-	-4463	-0-	416	1	19609	3	Y	2					89
							2	9									
11	23700	X	20711	-0-	-2989	-0-	416	1	20295	3	Y	-0-					89
12	24490	X	19159	-0-	-5331	-0-	406	1	18753	3	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 281,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 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	27900	X	23731	-0-	-4169	-0-	23731	2			N	-0-					-0-
02	29531	X	29531	-0-	-0-	-0-	29531	2			N	-0-					-0-
03	29650	X	29650	-0-	-0-	-0-	777	1	28873	2	N	-0-					-0-
04	27070	X	27070	-0-	-0-	-0-	769	1	26301	2	N	-0-					-0-
05	31558	X	27179	-0-	-4379	-0-	790	1	26389	2	N	-0-					-0-
06	30540	X	25078	-0-	-5462	-0-	771	1	24307	2	N	-0-					-0-
07	49810	X	49810	-0-	-0-	-0-	786	1	49024	2	N	-0-					-0-
08	29140	X	23549	-0-	-5591	-0-	755	1	22794	2	N	-0-					-0-
09	27060	X	23270	-0-	-3790	-0-	767	1	22503	2	N	-0-					-0-
10	29140	X	23560	-0-	-5580	-0-	584	1	22976	3	N	-0-					-0-
11	28200	X	22466	-0-	-5734	-0-	663	1	21803	3	N	-0-					-0-
12	29140	X	21363	-0-	-7777	-0-	614	1	20749	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16839	-0-	-2660	-0-	367	1	15783	2	N	626	883	1			303
							689	9									
02	16791	X	14899	-0-	-1892	-0-	337	1	13973	2	N	535	542	1			296
							589	9									
03	17949	X	15092	-0-	-2857	-0-	352	1	14311	2	N	390	360	1			326
							429	9									
04	17370	X	14477	-0-	-2893	-0-	343	1	13626	2	N	462	547	1			241
							508	9									
05	17949	X	14954	-0-	-2995	-0-	798	1	13712	2	N	404	379	1			266
							444	9									
06	16290	X	14464	-0-	-1826	-0-	764	1	13042	2	N	598	581	1			283
							658	9									
07	15562	X	14295	-0-	-1267	-0-	782	1	13001	2	N	465	542	1			206
							512	9									
08	15097	X	14388	-0-	-709	-0-	798	1	13179	2	N	374	364	1			216
							411	9									
09	14490	X	13897	-0-	-593	-0-	775	1	12642	2	N	436	364	1			288
							480	9									
10	14942	X	13559	-0-	-1383	-0-	413	1	12538	3	N	553	204	0	379	1	258
							608	9									
11	14460	X	11747	-0-	-2713	-0-	483	1	10601	3	N	603	184	0	570	1	107
							663	9									
12	14384	X	10585	-0-	-3799	-0-	338	1	9801	3	N	405	60	0	365	1	87
							446	9									

TOTAL GAS PROD: 169,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,851

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	388	1	10457	2	N	382	340	1			211
							420	9									
02	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	349	1	9015	2	N	449	571	1			89
							494	9									
03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9018	2	424	9	N	385	359	1			115
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8398	2	387	9	N	352	383	1			84
05	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	358	1	8241	2	N	341	364	1			61
							375	9									
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	345	1	7766	2	N	325	181	1			205
							358	9									
07	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	324	1	7679	2	N	309	355	1			159
							340	9									
08	7688	X	7143	-0-	-545	-0-	313	1	6553	2	N	252	175	1			236
							277	9									
09	0	W	6053	-0-	6053	6053	275	1	5500	2	N	253	360	1			129
							278	9									
10	0	W	6321	-0-	6321	12374	183	1	5515	3	N	294	35	0	186	1	202
							300	4	323	9							
11	0	W	5482	-0-	5482	17856	164	1	4718	3	N	229	17	0	187	1	227
							348	4	252	9							
12	0	W	7289	-0-	7289	25145	220	1	6340	3	N	363	26	0	372	1	192
							330	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 97,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,934

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

01	18011	X	15486	-0-	-2525	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
02	15718	X	13886	-0-	-1832	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	14837	-0-	-1841	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	13866	-0-	-2274	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	14303	-0-	-2375	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13206	-0-	-1794	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	14340	-0-	-509	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13028	-0-	-1821	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12116	-0-	-1744	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	12562	-0-	-1791	-0-	12562	3			N	-0-					-0-
11	13890	X	9606	-0-	-4284	-0-	9606	3			N	-0-					-0-
12	14353	X	9605	-0-	-4748	-0-	9604	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 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	27435 X	23102	-0-	-4333	-0-	20262	2	2840	9	Y	2582	2920	1			253
02	22040 X	17324	-0-	-4716	-0-	14938	2	2386	9	Y	2169	2206	1			216
03	24893 X	8471	-0-	-16422	-0-	7274	2	1197	9	Y	1088	1144	1			160
04	24090 X	12163	-0-	-11927	-0-	10577	2	1586	9	Y	1442	1345	1			257
05	24893 X	13439	-0-	-11454	-0-	11802	2	1637	9	Y	1488	1531	1			214
06	22350 X	12050	-0-	-10300	-0-	10660	2	1390	9	Y	1264	1325	1			153
07	15655 X	12231	-0-	-3424	-0-	10766	2	1465	9	Y	1332	1263	1			222
08	13454 X	12059	-0-	-1395	-0-	10660	2	1399	9	Y	1272	1244	1			250
09	13020 X	9622	-0-	-3398	-0-	8486	2	1136	9	Y	1033	1038	1			245
10	13454 X	11613	-0-	-1841	-0-	317	1	9745	2	Y	1090	1129	1			206
						352	4	1199	9							
11	14271 X	14271	-0-	-0-	-0-	100	1	12101	2	Y	1161	1222	1			145
						793	4	1277	9							
12	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	109	1	11811	2	Y	1060	946	1			259
						2372	4	1166	9							

TOTAL GAS PROD: 161,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,981

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

01	8835 X	6091	-0-	-2744	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
03	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
04	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
05	12090 X	7808	-0-	-4282	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
06	11700 X	2900	-0-	-8800	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
08	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
09	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
10	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

01	23839 X	21370	-0-	-2469	-0-	775	1	19922	2	N	612	914	1				60
						673	9										
02	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	737	1	19336	2	N	365	390	1				35
						402	9										
03	20215 X	20215	-0-	-0-	-0-	771	1	18712	2	N	665	540	1				160
						732	9										
04	20670 X	18849	-0-	-1821	-0-	763	1	17613	2	N	430	383	1				207
						473	9										
05	21886 X	18582	-0-	-3304	-0-	737	1	17385	2	N	418	546	1				79
						460	9										
06	21180 X	17680	-0-	-3500	-0-	763	1	16493	2	N	385	360	1				104
						424	9										
07	21452 X	18207	-0-	-3245	-0-	780	1	17002	2	N	386	363	1				127
						425	9										
08	20212 X	19320	-0-	-892	-0-	788	1	18128	2	N	367	374	1				120
						404	9										
09	18840 X	16910	-0-	-1930	-0-	732	1	15805	2	N	339	372	1				87
						373	9										
10	18569 X	17877	-0-	-692	-0-	555	1	15992	3	N	497	146	0	180	1		258
						783	4	547	9								
11	18690 X	10765	-0-	-7925	-0-	332	1	10077	3	N	324	101	0	364	1		117
						356	9										
12	19313 X	13767	-0-	-5546	-0-	273	1	12687	3	N	369	41	0	364	1		81
						401	4	406	9								

TOTAL GAS PROD: 214,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,157

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388	X	20462	-0-	-8926	-0-	20452	2	10	9	Y	9					34
02	28784	X	28784	-0-	-0-	-0-	28769	2	15	9	Y	14	30	1			18
03	27869	X	21905	-0-	-5964	-0-	21892	2	13	9	Y	12					30
04	25800	X	23280	-0-	-2520	-0-	23271	2	9	9	Y	8					38
05	30783	X	21185	-0-	-9598	-0-	21178	2	7	9	Y	6	32	1			12
06	29790	X	22174	-0-	-7616	-0-	22173	2	1	9	Y	1					13
07	30783	X	23742	-0-	-7041	-0-	23735	2	7	9	Y	6					19
08	24056	X	20459	-0-	-3597	-0-	20449	2	10	9	Y	9					28
09	23280	X	19472	-0-	-3808	-0-	19465	2	7	9	Y	6					34
10	23746	X	22051	-0-	-1695	-0-	21850	3	194	4	Y	6	1	0	29	1	10
							7	9									
11	22980	X	20366	-0-	-2614	-0-	20272	3	85	4	Y	8	5	0			13
							9	9									
12	23746	X	21012	-0-	-2734	-0-	20841	3	153	4	Y	16	9	0			20
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 264,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64449	X	51546	-0-	-12903	-0-	51498	2	48	9	Y	44					171
02	60291	X	47540	-0-	-12751	-0-	47464	2	76	9	Y	69	153	1			87
03	58311	X	47238	-0-	-11073	-0-	47174	2	64	9	Y	58					145
04	51210	X	47863	-0-	-3347	-0-	47817	2	46	9	Y	42					187
05	51863	X	49473	-0-	-2390	-0-	49443	2	30	9	Y	27	156	1			58
06	49890	X	45844	-0-	-4046	-0-	45834	2	10	9	Y	9					67
07	50809	X	46379	-0-	-4430	-0-	46347	2	32	9	Y	29					96
08	49476	X	34351	-0-	-15125	-0-	34298	2	53	9	Y	48					144
09	47880	X	42450	-0-	-5430	-0-	42406	2	44	9	Y	40					184
10	49476	X	41609	-0-	-7867	-0-	41113	3	405	4	Y	83	40	0	158	1	69
							91	9									
11	45840	X	40838	-0-	-5002	-0-	40311	3	425	4	Y	93	47	0			115
							102	9									
12	46376	X	38510	-0-	-7866	-0-	37924	3	406	4	Y	164	111	0			168
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 533,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
CAROLINE PIELOP WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24800	-0-	-6510	-0-	24402	2	398	9	N	362	381	1			292
02	29290 X	22276	-0-	-7014	-0-	21940	2	336	9	N	305	389	1			208
03	27187 X	24152	-0-	-3035	-0-	23794	2	358	9	N	325	178	1			355
04	25320 X	22694	-0-	-2626	-0-	22372	2	322	9	N	293	371	1			277
05	24800 X	22784	-0-	-2016	-0-	22484	2	300	9	N	273	378	1			172
06	24000 X	21414	-0-	-2586	-0-	21139	2	275	9	N	250	182	1			240
07	24149 X	20338	-0-	-3811	-0-	20026	2	312	9	N	284	256	1			268
08	24149 X	20606	-0-	-3543	-0-	20342	2	264	9	N	240	161	1			347
09	22680 X	18298	-0-	-4382	-0-	18066	2	232	9	N	211	181	1			377
10	22785 X	19318	-0-	-3467	-0-	18533	3	532	4	N	230	18	0	369	1	220
						253	9									
11	21420 X	18877	-0-	-2543	-0-	17915	3	663	4	N	272	22	0	187	1	283
						299	9									
12	20615 X	18918	-0-	-1697	-0-	18100	3	507	4	N	283	16	0	179	1	371
						311	9									

TOTAL GAS PROD: 254,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,328

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

01	34348 X	24357	-0-	-9991	-0-	788	1	23117	2	N	411	357	1			201
						452	9									
02	26498 X	26498	-0-	-0-	-0-	713	1	25330	2	N	414	563	1			52
						455	9									
03	27249 X	26636	-0-	-613	-0-	679	1	25579	2	N	344	189	1			207
						378	9									
04	25124 X	25124	-0-	-0-	-0-	763	1	24025	2	N	305	385	1			127
						336	9									
05	28334 X	23386	-0-	-4948	-0-	759	1	22310	2	N	288	301	1			114
						317	9									
06	27420 X	20984	-0-	-6436	-0-	741	1	19970	2	N	248	176	1			186
						273	9									
07	28334 X	22590	-0-	-5744	-0-	764	1	21543	2	N	257	361	1			82
						283	9									
08	26629 X	21562	-0-	-5067	-0-	765	1	20531	2	N	242	179	1			145
						266	9									
09	25110 X	20074	-0-	-5036	-0-	716	1	19065	2	N	266	367	1			44
						293	9									
10	23374 X	21019	-0-	-2355	-0-	519	1	19192	3	N	396	139	0	185	1	116
						872	4	436	9							
11	21870 X	18786	-0-	-3084	-0-	526	1	17114	3	N	346	134	0	197	1	131
						765	4	381	9							
12	22599 X	22253	-0-	-346	-0-	438	1	20535	3	N	348	86	0	148	1	245
						897	4	383	9							

TOTAL GAS PROD: 273,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,865

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14883	-0-	-8708	-0-	12769	2	2114	9	N	1922	2066	1			52
02	20677 X	13918	-0-	-6759	-0-	12102	2	1816	9	N	1651	1651	1			52
03	19995 X	13563	-0-	-6432	-0-	12416	2	1147	9	N	1043	1043	1			52
04	17340 X	11749	-0-	-5591	-0-	10835	2	914	9	N	831	831	1			52
05	17918 X	11857	-0-	-6061	-0-	10844	2	1013	9	N	921	973	1			-0-
06	14400 X	12614	-0-	-1786	-0-	10842	2	1772	9	N	1611	1611	1			-0-
07	14880 X	12701	-0-	-2179	-0-	11131	2	1570	9	N	1427	1427	1			-0-
08	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	13581	2	1504	9	N	1367	1367	1			-0-
09	12970 X	12970	-0-	-0-	-0-	11477	2	1493	9	N	1357	1357	1			-0-
10	13020 X	12749	-0-	-271	-0-	11250	3	1499	9	N	1363	1359	0	4	1	-0-
11	14610 X	10054	-0-	-4556	-0-	8914	3	1140	9	N	1036	1036	0			-0-
12	15097 X	10291	-0-	-4806	-0-	9130	3	1161	9	N	1055	1055	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,584

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

01	22692 X	19275	-0-	-3417	-0-	19275	2			N	-0-					-0-
02	19517 X	16669	-0-	-2848	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
03	22289 X	18588	-0-	-3701	-0-	18588	2			N	-0-					-0-
04	21570 X	17364	-0-	-4206	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
05	22289 X	17506	-0-	-4783	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
06	18660 X	16140	-0-	-2520	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
07	18600 X	17024	-0-	-1576	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
08	18600 X	15717	-0-	-2883	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
09	17370 X	14897	-0-	-2473	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
10	17515 X	14855	-0-	-2660	-0-	14855	3			N	-0-					-0-
11	16470 X	14179	-0-	-2291	-0-	14179	3			N	-0-					-0-
12	17019 X	13575	-0-	-3444	-0-	13575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

01	27528 X	21650	-0-	-5878	-0-	18544	2	3106	9	N	2824	2824	1			38
02	25752 X	17740	-0-	-8012	-0-	14862	2	2878	9	N	2616	2616	1			38
03	23405 X	17443	-0-	-5962	-0-	14554	2	2889	9	N	2626	2626	1			38
04	20940 X	17912	-0-	-3028	-0-	14916	2	2996	9	N	2724	2724	1			38
05	21638 X	21364	-0-	-274	-0-	18082	2	3282	9	N	2984	2984	1			38
06	20940 X	19020	-0-	-1920	-0-	16211	2	2809	9	N	2554	2554	1			38
07	17380 X	17380	-0-	-0-	-0-	14843	2	2537	9	N	2306	2306	1			38
08	16678 X	16346	-0-	-332	-0-	13994	2	2352	9	N	2138	2138	1			38
09	16140 X	13511	-0-	-2629	-0-	11555	2	1956	9	N	1778	1778	1			38
10	16678 X	12908	-0-	-3770	-0-	10884	3	2024	9	N	1840	1874	0	4	1	-0-
11	16140 X	9978	-0-	-6162	-0-	8506	3	1472	9	N	1338	1338	0			-0-
12	16678 X	10135	-0-	-6543	-0-	8790	3	1345	9	N	1223	1223	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,951

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16745	-0-	-3684	-0-	15564	2	1181	9	N	1074	1349	1			103
02	16907 X	13863	-0-	-3044	-0-	12907	2	956	9	N	869	744	1			228
03	18073 X	14619	-0-	-3454	-0-	13615	2	1004	9	N	913	936	1			205
04	17490 X	12415	-0-	-5075	-0-	11545	2	870	9	N	791	738	1			258
05	16740 X	14124	-0-	-2616	-0-	13120	2	1004	9	N	913	923	1			248
06	16200 X	12063	-0-	-4137	-0-	11192	2	871	9	N	792	742	1			298
07	14818 X	7371	-0-	-7447	-0-	6847	2	524	9	N	476	542	1			232
08	14632 X	4949	-0-	-9683	-0-	4549	2	400	9	N	364	368	1			228
09	13680 X	12575	-0-	-1105	-0-	11885	2	690	9	N	627	567	1			288
10	14136 X	11582	-0-	-2554	-0-	413	1	9974	2	N	625	747	1			166
						507	4	688	9							
11	12060 X	10402	-0-	-1658	-0-	365	1	8947	2	N	712	566	1			312
						307	4	783	9							
12	12989 X	10442	-0-	-2547	-0-	265	1	8204	2	N	714	732	1			294
						1188	4	785	9							

TOTAL GAS PROD: 141,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,870

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

01	45136 X	32090	-0-	-13046	-0-	31224	2	866	9	N	787	787	1			15
02	42224 X	30613	-0-	-11611	-0-	29598	2	1015	9	N	923	923	1			15
03	39618 X	31627	-0-	-7991	-0-	30458	2	1169	9	N	1063	1063	1			15
04	34740 X	28622	-0-	-6118	-0-	27795	2	827	9	N	752	752	1			15
05	33790 X	29955	-0-	-3835	-0-	29080	2	875	9	N	795	795	1			15
06	31680 X	29454	-0-	-2226	-0-	28699	2	755	9	N	686	686	1			15
07	32736 X	29984	-0-	-2752	-0-	29167	2	817	9	N	743	743	1			15
08	31620 X	29035	-0-	-2585	-0-	28372	2	663	9	N	603	603	1			15
09	29460 X	28107	-0-	-1353	-0-	27325	2	782	9	N	711	711	1			15
10	30442 X	25152	-0-	-5290	-0-	24395	3	757	9	N	688	686	0	2	1	15
11	29460 X	23737	-0-	-5723	-0-	23074	3	663	9	N	603	603	0			15
12	29977 X	17613	-0-	-12364	-0-	16696	3	405	4	N	465	298	0			182
						512	9									

TOTAL GAS PROD: 335,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,819

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

01	9176 X	5927	-0-	-3249	-0-	788	1	4974	2	N	150	185	1			190
						165	9									
02	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	737	1	7063	2	N	295	367	1			118
						325	9									
03	6975 X	6057	-0-	-918	-0-	5823	2	234	9	N	213	186	1			145
04	6750 X	4825	-0-	-1925	-0-	4637	2	188	9	N	171	186	1			130
05	8680 X	5221	-0-	-3459	-0-	726	1	4309	2	N	169	186	1			113
						186	9									
06	8400 X	5017	-0-	-3383	-0-	739	1	4114	2	N	149					262
						164	9									
07	8308 X	5824	-0-	-2484	-0-	717	1	4879	2	N	207	348	1			121
						228	9									
08	6045 X	4513	-0-	-1532	-0-	619	1	3737	2	N	143	168	1			96
						157	9									
09	5040 X	3961	-0-	-1079	-0-	547	1	3250	2	N	149					245
						164	9									
10	5828 X	3482	-0-	-2346	-0-	366	1	2614	3	N	142	7	0	185	1	195
						346	4	156	9							
11	5640 X	4453	-0-	-1187	-0-	228	1	3689	3	N	199	16	0	182	1	196
						317	4	219	9							
12	5828 X	1812	-0-	-4016	-0-	218	1	1215	3	N	71	6	0			261
						301	4	78	9							

TOTAL GAS PROD: 59,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,058

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63116	X	44005	-0-	-19111	-0-	43795	2	210	9	N	191	181	1			160
02	59044	X	45865	-0-	-13179	-0-	45686	2	179	9	N	163	186	1			137
03	52271	X	52271	-0-	-0-	-0-	52147	2	124	9	N	113	182	1			68
04	49255	X	49255	-0-	-0-	-0-	49145	2	110	9	N	100					168
05	49403	X	49403	-0-	-0-	-0-	49315	2	88	9	N	80	186	1			62
06	50580	X	46065	-0-	-4515	-0-	45985	2	80	9	N	73					135
07	52266	X	47008	-0-	-5258	-0-	46928	2	80	9	N	73					208
08	52266	X	45948	-0-	-6318	-0-	45896	2	52	9	N	47	170	1			85
09	49260	X	45159	-0-	-4101	-0-	45093	2	66	9	N	60					145
10	49414	X	45324	-0-	-4090	-0-	44432	3	781	4	N	101	46	0			200
							111	9									
11	46080	X	42575	-0-	-3505	-0-	41897	3	559	4	N	108	53	0	174	1	81
							119	9									
12	46996	X	42007	-0-	-4989	-0-	41209	3	627	4	N	155	63	0			173
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 554,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 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	36518	X	34553	-0-	-1965	-0-	34553	2			N	-0-					-0-
02	33147	X	30576	-0-	-2571	-0-	30576	2			N	-0-					-0-
03	35433	X	31985	-0-	-3448	-0-	31985	2			N	-0-					-0-
04	33450	X	30291	-0-	-3159	-0-	30291	2			N	-0-					-0-
05	34565	X	31717	-0-	-2848	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
06	33450	X	29755	-0-	-3695	-0-	29755	2			N	-0-					-0-
07	61216	X	61216	-0-	-0-	-0-	61216	2			N	-0-					-0-
08	31992	X	28544	-0-	-3448	-0-	28544	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	28007	-0-	-2683	-0-	28007	2			N	-0-					-0-
10	37231	X	27455	-0-	-9776	-0-	27455	3			N	-0-					-0-
11	36030	X	26492	-0-	-9538	-0-	26492	3			N	-0-					-0-
12	37231	X	23318	-0-	-13913	-0-	23318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	18416	-0-	-5485	-0-	630	1	16960	2	N	751	1031	1			182
							826	9									
02	21286	X	16991	-0-	-4295	-0-	601	1	15546	2	N	767	581	1			368
							844	9									
03	20708	X	16650	-0-	-4058	-0-	15785	2	865	9	N	786	958	1			196
04	19230	X	15555	-0-	-3675	-0-	14800	2	755	9	N	686	564	1			318
05	18817	X	16212	-0-	-2605	-0-	644	1	14827	2	N	674	576	1			416
							741	9									
06	17820	X	15387	-0-	-2433	-0-	627	1	14137	2	N	566	711	1			271
							623	9									
07	18166	X	15695	-0-	-2471	-0-	605	1	14343	2	N	679	751	1			199
							747	9									
08	16647	X	14639	-0-	-2008	-0-	640	1	13398	2	N	546	554	1			191
							601	9									
09	50435	X	50435	-0-	-0-	-0-	629	1	49238	2	N	516	373	1			334
							568	9									
10	16213	X	14403	-0-	-1810	-0-	423	1	12874	3	N	705	84	0	564	1	391
							330	4	776	9							
11	15390	X	13159	-0-	-2231	-0-	410	1	11791	3	N	544	83	0	550	1	302
							360	4	598	9							
12	19592	X	12948	-0-	-6644	-0-	405	1	11533	3	N	602	76	0	547	1	281
							348	4	662	9							

TOTAL GAS PROD: 220,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,822

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	28510	-0-	-4443	-0-	28510	2			N	-0-					-0-
02	27173	X	25612	-0-	-1561	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	26232	-0-	-3776	-0-	26232	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	25011	-0-	-4029	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
05	30008	X	25081	-0-	-4927	-0-	25081	2			N	-0-					-0-
06	27600	X	23665	-0-	-3935	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
07	27373	X	25377	-0-	-1996	-0-	25377	2			N	-0-					-0-
08	26226	X	22472	-0-	-3754	-0-	22472	2			N	-0-					-0-
09	25020	X	23271	-0-	-1749	-0-	23271	2			N	-0-					-0-
10	25389	X	22541	-0-	-2848	-0-	22541	3			N	-0-					-0-
11	24570	X	21536	-0-	-3034	-0-	21536	3			N	-0-					-0-
12	25389	X	22064	-0-	-3325	-0-	22064	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	14783	-0-	-9366	-0-	14108	2	675	9	N	614	614	1			-0-
02	21431	X	19451	-0-	-1980	-0-	18684	2	767	9	N	697	697	1			-0-
03	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	17760	2	743	9	N	675	675	1			-0-
04	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	15818	2	686	9	N	624	624	1			-0-
05	20801	X	16456	-0-	-4345	-0-	15764	2	692	9	N	629	629	1			-0-
06	20130	X	16076	-0-	-4054	-0-	15476	2	600	9	N	545	545	1			-0-
07	19251	X	15936	-0-	-3315	-0-	15328	2	608	9	N	553	553	1			-0-
08	18507	X	15252	-0-	-3255	-0-	14703	2	549	9	N	499	499	1			-0-
09	16500	X	14394	-0-	-2106	-0-	13829	2	565	9	N	514	514	1			-0-
10	16616	X	13954	-0-	-2662	-0-	13288	3	666	9	N	605	604	0	1	1	-0-
11	16080	X	11732	-0-	-4348	-0-	11200	3	532	9	N	484	484	0			-0-
12	15934	X	12154	-0-	-3780	-0-	11689	3	465	9	N	423	423	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,862

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	19217	-0-	-12589	-0-	18272	2	945	9	N	859	859	1			75
02	25607	X	16635	-0-	-8972	-0-	15909	2	726	9	N	660	660	1			75
03	24769	X	16291	-0-	-8478	-0-	15510	2	781	9	N	710	710	1			75
04	19890	X	16691	-0-	-3199	-0-	15695	2	996	9	N	905	905	1			75
05	19220	X	17514	-0-	-1706	-0-	16166	2	1348	9	N	1225	1300	1			-0-
06	18600	X	16916	-0-	-1684	-0-	15748	2	1168	9	N	1062	1062	1			-0-
07	17794	X	16569	-0-	-1225	-0-	15592	2	977	9	N	888	888	1			-0-
08	17515	X	15742	-0-	-1773	-0-	15083	2	659	9	N	599	599	1			-0-
09	16950	X	15001	-0-	-1949	-0-	14272	2	729	9	N	663	663	1			-0-
10	17515	X	13806	-0-	-3709	-0-	13143	3	663	9	N	603	601	0	2	1	-0-
11	16920	X	12327	-0-	-4593	-0-	11780	3	547	9	N	497	497	0			-0-
12	16554	X	11200	-0-	-5354	-0-	10822	3	378	9	N	344	344	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,015

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49197 X	43309	-0-	-5888	-0-	43309	2			N	-0-					-0-
02	46023 X	38126	-0-	-7897	-0-	38126	2			N	-0-					-0-
03	47027 X	38684	-0-	-8343	-0-	38684	2			N	-0-					-0-
04	45510 X	37259	-0-	-8251	-0-	37259	2			N	-0-					-0-
05	47027 X	37534	-0-	-9493	-0-	37534	2			N	-0-					-0-
06	41910 X	34907	-0-	-7003	-0-	34907	2			N	-0-					-0-
07	40765 X	35180	-0-	-5585	-0-	35180	2			N	-0-					-0-
08	38688 X	32280	-0-	-6408	-0-	32280	2			N	-0-					-0-
09	37260 X	32089	-0-	-5171	-0-	32089	2			N	-0-					-0-
10	37541 X	25119	-0-	-12422	-0-	25119	3			N	-0-					-0-
11	34920 X	32836	-0-	-2084	-0-	32836	3			N	-0-					-0-
12	35185 X	27994	-0-	-7191	-0-	27994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48639 X	36895	-0-	-11744	-0-	35230	2	1665	9	N	1514	1514	1			5
02	43471 X	33340	-0-	-10131	-0-	31789	2	1551	9	N	1410	1410	1			5
03	42036 X	34536	-0-	-7500	-0-	32387	2	2149	9	N	1954	1954	1			5
04	37170 X	31421	-0-	-5749	-0-	29885	2	1536	9	N	1396	1396	1			5
05	38409 X	32123	-0-	-6286	-0-	30484	2	1639	9	N	1490	1490	1			5
06	35700 X	30751	-0-	-4949	-0-	29380	2	1371	9	N	1246	1246	1			5
07	35650 X	30639	-0-	-5011	-0-	29255	2	1384	9	N	1258	1258	1			5
08	34534 X	29540	-0-	-4994	-0-	28252	2	1288	9	N	1171	1171	1			5
09	31410 X	27965	-0-	-3445	-0-	26653	2	1312	9	N	1193	1193	1			5
10	32116 X	27602	-0-	-4514	-0-	26175	3	1427	9	N	1297	1294	0	3	1	5
11	30750 X	25157	-0-	-5593	-0-	23914	3	1243	9	N	1130	1130	0			5
12	30628 X	20403	-0-	-10225	-0-	18887	3	613	4	N	821	540	0			286
						903	9									

TOTAL GAS PROD: 360,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,880

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807 X	21008	-0-	-6799	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
02	22330 X	20191	-0-	-2139	-0-	20191	2			N	-0-					-0-
03	24490 X	22924	-0-	-1566	-0-	22924	2			N	-0-					-0-
04	23700 X	19879	-0-	-3821	-0-	19879	2			N	-0-					-0-
05	24490 X	22326	-0-	-2164	-0-	22326	2			N	-0-					-0-
06	22170 X	19786	-0-	-2384	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
07	22909 X	20092	-0-	-2817	-0-	20092	2			N	-0-					-0-
08	22909 X	18834	-0-	-4075	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
09	21600 X	18431	-0-	-3169	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
10	22320 X	18189	-0-	-4131	-0-	18189	3			N	-0-					-0-
11	19800 X	17141	-0-	-2659	-0-	17141	3			N	-0-					-0-
12	20088 X	17189	-0-	-2899	-0-	17189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30099 X	30099	-0-	-0-	-0-	30099	2			N	-0-					-0-
02	26622 X	26155	-0-	-467	-0-	26155	2			N	-0-					-0-
03	32209 X	28387	-0-	-3822	-0-	28387	2			N	-0-					-0-
04	31170 X	27247	-0-	-3923	-0-	27247	2			N	-0-					-0-
05	32209 X	27170	-0-	-5039	-0-	27170	2			N	-0-					-0-
06	29130 X	25402	-0-	-3728	-0-	25402	2			N	-0-					-0-
07	28396 X	25772	-0-	-2624	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
08	28396 X	23615	-0-	-4781	-0-	23615	2			N	-0-					-0-
09	27240 X	23112	-0-	-4128	-0-	23112	2			N	-0-					-0-
10	27156 X	23583	-0-	-3573	-0-	23583	3			N	-0-					-0-
11	25410 X	23042	-0-	-2368	-0-	23042	3			N	-0-					-0-
12	25761 X	22233	-0-	-3528	-0-	22233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 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	32054 X	21986	-0-	-10068	-0-	19735	2	2251	9	Y	2046	2286	1			200
02	29986 X	21086	-0-	-8900	-0-	19052	2	2034	9	Y	1849	1865	1			184
03	32054 X	10080	-0-	-21974	-0-	9180	2	900	9	Y	818	882	1			120
04	24750 X	22381	-0-	-2369	-0-	20421	2	1960	9	Y	1782	1584	1			318
05	24335 X	18623	-0-	-5712	-0-	17137	2	1486	9	Y	1351	1475	1			194
06	21810 X	16604	-0-	-5206	-0-	15358	2	1246	9	Y	1133	1190	1			137
07	23126 X	15991	-0-	-7135	-0-	14736	2	1255	9	Y	1141	1088	1			190
08	23126 X	14753	-0-	-8373	-0-	13728	2	1025	9	Y	932	939	1			183
09	22380 X	13605	-0-	-8775	-0-	12463	2	1142	9	Y	1038	975	1			246
10	18631 X	15694	-0-	-2937	-0-	400	1	12277	2	Y	1005	1061	1			190
						1911	4	1106	9							
11	17993 X	17993	-0-	-0-	-0-	101	1	12261	2	Y	921	996	1			115
						4618	4	1013	9							
12	15996 X	14836	-0-	-1160	-0-	99	1	10715	2	Y	837	748	1			204
						3101	4	921	9							

TOTAL GAS PROD: 203,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,853

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 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	42780 X	34050	-0-	-8730	-0-	34050	2			N	-0-					-0-
02	39005 X	30390	-0-	-8615	-0-	30390	2			N	-0-					-0-
03	38192 X	31434	-0-	-6758	-0-	31434	2			N	-0-					-0-
04	35520 X	29383	-0-	-6137	-0-	29383	2			N	-0-					-0-
05	34844 X	29828	-0-	-5016	-0-	29828	2			N	-0-					-0-
06	32940 X	27625	-0-	-5315	-0-	27625	2			N	-0-					-0-
07	32488 X	27255	-0-	-5233	-0-	27255	2			N	-0-					-0-
08	31434 X	25942	-0-	-5492	-0-	25942	2			N	-0-					-0-
09	29370 X	25308	-0-	-4062	-0-	25308	2			N	-0-					-0-
10	29822 X	24599	-0-	-5223	-0-	24599	3			N	-0-					-0-
11	27630 X	23529	-0-	-4101	-0-	23529	3			N	-0-					-0-
12	27249 X	19807	-0-	-7442	-0-	19807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68448	X	52700	-0-	-15748	-0-	50918	2	1782	9	N	1620	1853	1			265
02	64032	X	43507	-0-	-20525	-0-	41988	2	1519	9	N	1381	1489	1			157
03	50871	X	41361	-0-	-9510	-0-	39914	2	1447	9	N	1315	1323	1			149
04	51000	X	36910	-0-	-14090	-0-	35632	2	1278	9	N	1162	1132	1			179
05	52700	X	34481	-0-	-18219	-0-	33267	2	1214	9	N	1104	1108	1			175
06	51000	X	32084	-0-	-18916	-0-	30983	2	1101	9	N	1001	944	1			232
07	42563	X	31658	-0-	-10905	-0-	30550	2	1108	9	N	1007	1004	1			235
08	41354	X	28724	-0-	-12630	-0-	27746	2	978	9	N	889	924	1			200
09	36900	X	26793	-0-	-10107	-0-	25847	2	946	9	N	860	738	1			322
10	34472	X	26259	-0-	-8213	-0-	24447	3	790	4	N	929	24	0	926	1	301
							1022	9									
11	32070	X	24747	-0-	-7323	-0-	22803	3	996	4	N	862	29	0	950	1	184
							948	9									
12	31651	X	24930	-0-	-6721	-0-	22981	3	934	4	N	923	57	0	748	1	302
							1015	9									

TOTAL GAS PROD: 404,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,053

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

01	84692	X	69241	-0-	-15451	-0-	62610	2	6631	9	N	6028	6028	1			50
02	79228	X	59843	-0-	-19385	-0-	53760	2	6083	9	N	5530	5530	1			50
03	84258	X	58854	-0-	-25404	-0-	52897	2	5957	9	N	5415	5415	1			50
04	72840	X	56062	-0-	-16778	-0-	50688	2	5374	9	N	4885	4885	1			50
05	74927	X	54647	-0-	-20280	-0-	49231	2	5416	9	N	4924	4924	1			50
06	67020	X	50484	-0-	-16536	-0-	45506	2	4978	9	N	4525	4525	1			50
07	58063	X	31722	-0-	-26341	-0-	28715	2	3007	9	N	2734	2734	1			50
08	58063	X	44178	-0-	-13885	-0-	40252	2	3926	9	N	3569	3569	1			50
09	56070	X	41624	-0-	-14446	-0-	37887	2	3737	9	N	3397	3397	1			50
10	54653	X	42377	-0-	-12276	-0-	38410	3	3967	9	N	3606	3604	0	9	1	43
11	50490	X	36698	-0-	-13792	-0-	33445	3	1	4	N	2956	2956	0			43
							3252	9									
12	44175	X	30860	-0-	-13315	-0-	28244	3	2616	9	N	2378	2378	0			43

TOTAL GAS PROD: 576,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,947

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

01	123628	X	101802	-0-	-21826	-0-	98960	2	2842	9	N	2584	2584	1			15
02	115652	X	93516	-0-	-22136	-0-	90756	2	2760	9	N	2509	2509	1			15
03	113305	X	94095	-0-	-19210	-0-	91202	2	2893	9	N	2630	2630	1			15
04	109650	X	91922	-0-	-17728	-0-	89456	2	2466	9	N	2242	2242	1			15
05	113305	X	107127	-0-	-6178	-0-	104723	2	2404	9	N	2185	2185	1			15
06	98520	X	94639	-0-	-3881	-0-	92540	2	2099	9	N	1908	1908	1			15
07	96379	X	91784	-0-	-4595	-0-	89761	2	2023	9	N	1839	1839	1			15
08	96379	X	87779	-0-	-8600	-0-	86006	2	1773	9	N	1612	1612	1			15
09	93270	X	81420	-0-	-11850	-0-	79744	2	1676	9	N	1524	1524	1			15
10	96379	X	66466	-0-	-29913	-0-	64573	3	1893	9	N	1721	1717	0	4	1	15
11	93270	X	74877	-0-	-18393	-0-	72853	3	2024	9	N	1840	1840	0			15
12	91791	X	74522	-0-	-17269	-0-	68032	3	4782	4	N	1553	1171	0	184	1	213
							1708	9									

TOTAL GAS PROD: 1,059,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,147

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 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	62868	X	37289	-0-	-25579	-0-	32395	2	4894	9	N	4449	4449	1			67
02	58812	X	34686	-0-	-24126	-0-	30159	2	4527	9	N	4115	4124	1			58
03	51956	X	34902	-0-	-17054	-0-	30385	2	4517	9	N	4106	4106	1			58
04	47010	X	32425	-0-	-14585	-0-	28576	2	3849	9	N	3499	3499	1			58
05	42315	X	31480	-0-	-10835	-0-	27437	2	4043	9	N	3675	3675	1			58
06	36090	X	29490	-0-	-6600	-0-	26111	2	3379	9	N	3072	3015	1			115
07	32922	X	29706	-0-	-3216	-0-	26165	2	3541	9	N	3219	3219	1			115
08	32922	X	27606	-0-	-5316	-0-	24473	2	3133	9	N	2848	2848	1			115
09	31860	X	20710	-0-	-11150	-0-	18260	2	2450	9	N	2227	2227	1			115
10	31465	X	21886	-0-	-9579	-0-	19413	3	2473	9	N	2248	2244	0	5	1	114
11	29490	X	13841	-0-	-15649	-0-	12270	3	1571	9	N	1428	1445	0			97
12	29698	X	19906	-0-	-9792	-0-	16629	3	944	4	N	2121	2121	0			97
							2333	9									

TOTAL GAS PROD: 333,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,007

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55149	X	38999	-0-	-16150	-0-	34821	2	4178	9	N	3798	3798	1			-0-
02	51591	X	36606	-0-	-14985	-0-	32771	2	3835	9	N	3486	3486	1			-0-
03	47399	X	34278	-0-	-13121	-0-	30539	2	3739	9	N	3399	3399	1			-0-
04	42840	X	31069	-0-	-11771	-0-	27656	2	3413	9	N	3103	3103	1			-0-
05	42129	X	31908	-0-	-10221	-0-	28469	2	3439	9	N	3126	3126	1			-0-
06	37860	X	30784	-0-	-7076	-0-	27624	2	3160	9	N	2873	2873	1			-0-
07	36512	X	36512	-0-	-0-	-0-	32979	2	3533	9	N	3212	3212	1			-0-
08	34131	X	33798	-0-	-333	-0-	30929	2	2869	9	N	2608	2608	1			-0-
09	31080	X	29060	-0-	-2020	-0-	26352	2	2708	9	N	2462	2462	1			-0-
10	34131	X	24675	-0-	-9456	-0-	22240	3	2435	9	N	2214	2209	0	5	1	-0-
11	33030	X	20896	-0-	-12134	-0-	18855	3	2041	9	N	1855	1855	0			-0-
12	34131	X	21047	-0-	-13084	-0-	18971	3	2076	9	N	1887	1887	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 369,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,023

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43276	X	34252	-0-	-9024	-0-	34252	2			N	-0-					-0-
02	38686	X	30725	-0-	-7961	-0-	30725	2			N	-0-					-0-
03	38564	X	31821	-0-	-6743	-0-	31821	2			N	-0-					-0-
04	35970	X	29071	-0-	-6899	-0-	29071	2			N	-0-					-0-
05	35123	X	29235	-0-	-5888	-0-	29235	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	27462	-0-	-5688	-0-	27462	2			N	-0-					-0-
07	32829	X	28702	-0-	-4127	-0-	28702	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	26411	-0-	-5395	-0-	26411	2			N	-0-					-0-
09	29070	X	23823	-0-	-5247	-0-	23823	2			N	-0-					-0-
10	29233	X	23420	-0-	-5813	-0-	23420	3			N	-0-					-0-
11	27780	X	24440	-0-	-3340	-0-	24440	3			N	-0-					-0-
12	28706	X	21961	-0-	-6745	-0-	21961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64221	-0-	-14767	-0-	64221	2			N	-0-					44
02	70847	X	55957	-0-	-14890	-0-	55957	2			N	-0-					44
03	70370	X	58398	-0-	-11972	-0-	58398	2			N	-0-					44
04	68100	X	46361	-0-	-21739	-0-	46361	2			N	-0-					44
05	70370	X	59180	-0-	-11190	-0-	59180	2			N	-0-					44
06	62160	X	52285	-0-	-9875	-0-	52285	2			N	-0-					44
07	59830	X	52136	-0-	-7694	-0-	52136	2			N	-0-					44
08	59179	X	46914	-0-	-12265	-0-	46914	2			N	-0-					44
09	57270	X	47073	-0-	-10197	-0-	47073	2			N	-0-					44
10	59179	X	45805	-0-	-13374	-0-	45805	3			N	-0-					44
11	52290	X	43845	-0-	-8445	-0-	43845	3			N	-0-					44
12	52142	X	42633	-0-	-9509	-0-	42582	3	51	9	N	46					90

TOTAL GAS PROD: 614,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105586	X	61066	-0-	-44520	-0-	61066	2			N	-0-					-0-
02	95439	X	54115	-0-	-41324	-0-	54115	2			N	-0-					-0-
03	87637	X	52628	-0-	-35009	-0-	52628	2			N	-0-					-0-
04	71490	X	47953	-0-	-23537	-0-	47953	2			N	-0-					-0-
05	69533	X	47392	-0-	-22141	-0-	47392	2			N	-0-					-0-
06	59100	X	58863	-0-	-237	-0-	58863	2			N	-0-					-0-
07	123712	X	123712	-0-	-0-	-0-	123712	2			N	-0-					-0-
08	58626	X	58626	-0-	-0-	-0-	58626	2			N	-0-					-0-
09	53284	X	53284	-0-	-0-	-0-	53284	2			N	-0-					-0-
10	52283	X	52283	-0-	-0-	-0-	52283	3			N	-0-					-0-
11	48136	X	48136	-0-	-0-	-0-	48136	3			N	-0-					-0-
12	44866	X	44866	-0-	-0-	-0-	44866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123473	X	82516	-0-	-40957	-0-	81331	2	1185	9	N	1077	1131	1			289
02	115507	X	72503	-0-	-43004	-0-	71504	2	999	9	N	908	977	1			220
03	100998	X	73249	-0-	-27749	-0-	72295	2	954	9	N	867	743	1			344
04	87330	X	67251	-0-	-20079	-0-	66414	2	837	9	N	761	938	1			167
05	90241	X	67069	-0-	-23172	-0-	66227	2	842	9	N	765	569	1			363
06	79860	X	56138	-0-	-23722	-0-	55214	2	924	9	N	840	964	1			239
07	77500	X	49612	-0-	-27888	-0-	48944	2	668	9	N	607	550	1			296
08	73253	X	42209	-0-	-31044	-0-	41644	2	565	9	N	514	558	1			252
09	67260	X	39644	-0-	-27616	-0-	39048	2	596	9	N	542	550	1			244
10	67084	X	48645	-0-	-18439	-0-	46961	3	954	4	N	664	78	0	513	1	317
							730	9									
11	56130	X	45274	-0-	-10856	-0-	43396	3	1220	4	N	598	72	0	743	1	100
							658	9									
12	49600	X	43316	-0-	-6284	-0-	42041	3	607	4	N	607	71	0	380	1	256
							668	9									

TOTAL GAS PROD: 687,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,750

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60543 X	51843	-0-	-8700	-0-	42701	2	9142	9	N	8311	8311	1			102
02	56637 X	37706	-0-	-18931	-0-	30923	2	6783	9	N	6166	6166	1			102
03	60543 X	46088	-0-	-14455	-0-	38205	2	7883	9	N	7166	7166	1			102
04	58590 X	42511	-0-	-16079	-0-	35176	2	7335	9	N	6668	6668	1			102
05	56730 X	43608	-0-	-13122	-0-	36709	2	6899	9	N	6272	6309	1			65
06	50160 X	39513	-0-	-10647	-0-	33398	2	6115	9	N	5559	5624	1			-0-
07	40509 X	40509	-0-	-0-	-0-	34089	2	6420	9	N	5836	5836	1			-0-
08	44835 X	44835	-0-	-0-	-0-	38641	2	6194	9	N	5631	5631	1			-0-
09	39636 X	39636	-0-	-0-	-0-	34322	2	5314	9	N	4831	4831	1			-0-
10	37076 X	33767	-0-	-3309	-0-	28792	3	4975	9	N	4523	4514	0	9	1	-0-
11	35880 X	21178	-0-	-14702	-0-	18417	3	2761	9	N	2510	2510	0			-0-
12	42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	35542	3	6817	9	N	6197	6197	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 483,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,670

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188728 X	132520	-0-	-56208	-0-	130786	2	1734	9	N	1576	1681	1			270
02	171042 X	117217	-0-	-53825	-0-	115624	2	1593	9	N	1448	1525	1			193
03	166687 X	115608	-0-	-51079	-0-	114022	2	1586	9	N	1442	1308	1			327
04	141180 X	106890	-0-	-34290	-0-	105591	2	1299	9	N	1181	1315	1			193
05	145886 X	109963	-0-	-35923	-0-	108666	2	1297	9	N	1179	1132	1			240
06	128250 X	105940	-0-	-22310	-0-	104693	2	1247	9	N	1134	1077	1			297
07	117893 X	114388	-0-	-3505	-0-	112726	2	1662	9	N	1511	1470	1			338
08	115599 X	108632	-0-	-6967	-0-	38	1	107120	2	N	1340	1458	1			220
						1474	9									
09	106890 X	56611	-0-	-50279	-0-	143	1	55908	2	N	509	551	1			178
						560	9									
10	114390 X	103593	-0-	-10797	-0-	259	1	100490	2	N	1110	883	1			405
						1623	4	1221	9							
11	110700 X	60443	-0-	-50257	-0-	220	1	57521	2	N	636	732	1			309
						2002	4	700	9							
12	114390 X	69463	-0-	-44927	-0-	274	1	66411	2	N	975	893	1			391
						1705	4	1073	9							

TOTAL GAS PROD: 1,201,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,041

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104532	X	64556	-0-	-39976	-0-	60798	2	3758	9	Y	3416	3876	1			292
02	97788	X	52443	-0-	-45345	-0-	49516	2	2927	9	Y	2661	2569	1			384
03	104532	X	47604	-0-	-56928	-0-	44928	2	2676	9	Y	2433	2482	1			335
04	78450	X	38048	-0-	-40402	-0-	35651	2	2397	9	Y	2179	2131	1			383
05	69006	X	37295	-0-	-31711	-0-	35149	2	2146	9	Y	1951	2047	1			287
06	62460	X	30776	-0-	-31684	-0-	29085	2	1691	9	Y	1537	1638	1			186
07	48391	X	29324	-0-	-19067	-0-	27530	2	1794	9	Y	1631	1541	1			276
08	47616	X	28599	-0-	-19017	-0-	27068	2	1531	9	Y	1392	1469	1			199
09	38040	X	23500	-0-	-14540	-0-	22070	2	1430	9	Y	1300	1279	1			220
10	37293	X	22891	-0-	-14402	-0-	70	1	21453	2	Y	1244	1210	1			254
							1368	9									
11	30780	X	19352	-0-	-11428	-0-	65	1	17970	2	Y	1197	1132	1			319
							1317	9									
12	29326	X	20337	-0-	-8989	-0-	65	1	16428	2	Y	1142	1139	1			322
							2588	4	1256	9							

TOTAL GAS PROD: 414,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,083

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37464	-0-	-13159	-0-	31976	2	5488	9	N	4989	4989	1			47
02	47357	X	32450	-0-	-14907	-0-	27629	2	4821	9	N	4383	4383	1			47
03	50623	X	32106	-0-	-18517	-0-	27490	2	4616	9	N	4196	4196	1			47
04	45240	X	27799	-0-	-17441	-0-	23803	2	3996	9	N	3633	3633	1			47
05	41416	X	30026	-0-	-11390	-0-	25886	2	4140	9	N	3764	3764	1			47
06	36270	X	26892	-0-	-9378	-0-	23186	2	3706	9	N	3369	3369	1			47
07	28334	X	26396	-0-	-1938	-0-	22663	2	3733	9	N	3394	3394	1			47
08	28334	X	24477	-0-	-3857	-0-	21299	2	3178	9	N	2889	2889	1			47
09	27420	X	21865	-0-	-5555	-0-	18963	2	2902	9	N	2638	2638	1			47
10	28334	X	21114	-0-	-7220	-0-	17991	3	260	4	N	2603	2634	0	6	1	10
							2863	9									
11	26880	X	9270	-0-	-17610	-0-	8028	3	1242	9	N	1129	1129	0			10
12	26381	X	14866	-0-	-11515	-0-	12866	3	2000	9	N	1818	1818	0			10

TOTAL GAS PROD: 304,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,805

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124000	X	87889	-0-	-36111	-0-	87889	2			N	-0-					-0-
02	116000	X	80501	-0-	-35499	-0-	80501	2			N	-0-					-0-
03	114173	X	84510	-0-	-29663	-0-	84510	2			N	-0-					-0-
04	86190	X	79276	-0-	-6914	-0-	79276	2			N	-0-					-0-
05	89063	X	83156	-0-	-5907	-0-	83156	2			N	-0-					-0-
06	85050	X	78383	-0-	-6667	-0-	78383	2			N	-0-					-0-
07	86056	X	81102	-0-	-4954	-0-	81102	2			N	-0-					-0-
08	84506	X	79507	-0-	-4999	-0-	79507	2			N	-0-					-0-
09	80460	X	77634	-0-	-2826	-0-	77634	2			N	-0-					-0-
10	88088	X	88088	-0-	-0-	-0-	88088	3			N	-0-					-0-
11	85008	X	85008	-0-	-0-	-0-	85008	3			N	-0-					-0-
12	81096	X	76159	-0-	-4937	-0-	76159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 981,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113956	X	51964	-0-	-61992	-0-	51964	2			N	-0-					-0-
02	93206	X	43256	-0-	-49950	-0-	43256	2			N	-0-					-0-
03	81065	X	41645	-0-	-39420	-0-	41645	2			N	-0-					-0-
04	60390	X	36598	-0-	-23792	-0-	36598	2			N	-0-					-0-
05	58714	X	35582	-0-	-23132	-0-	35582	2			N	-0-					-0-
06	50280	X	14467	-0-	-35813	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
07	44485	X	20508	-0-	-23977	-0-	20508	2			N	-0-					-0-
08	41633	X	20050	-0-	-21583	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
09	36600	X	24304	-0-	-12296	-0-	24304	2			N	-0-					-0-
10	35588	X	26674	-0-	-8914	-0-	1668	1	25006	3	N	-0-					-0-
11	19860	X	18985	-0-	-875	-0-	500	1	18485	3	N	-0-					-0-
12	25110	X	17734	-0-	-7376	-0-	120	1	17614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176483	X	82709	-0-	-93774	-0-	82709	2			N	-0-					-0-
02	165097	X	68652	-0-	-96445	-0-	68652	2			N	-0-					-0-
03	133393	X	65371	-0-	-68022	-0-	65371	2			N	-0-					-0-
04	111030	X	58057	-0-	-52973	-0-	58057	2			N	-0-					-0-
05	96410	X	54799	-0-	-41611	-0-	54799	2			N	-0-					-0-
06	80040	X	46548	-0-	-33492	-0-	46548	2			N	-0-					-0-
07	68262	X	36075	-0-	-32187	-0-	36075	2			N	-0-					-0-
08	65379	X	26929	-0-	-38450	-0-	26929	2			N	-0-					-0-
09	58050	X	27526	-0-	-30524	-0-	27526	2			N	-0-					-0-
10	54808	X	26107	-0-	-28701	-0-	26107	3			N	-0-					-0-
11	46560	X	20576	-0-	-25984	-0-	20576	3			N	-0-					-0-
12	36084	X	30498	-0-	-5586	-0-	30498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64413	X	64413	-0-	-0-	-0-	56481	2	7932	9	N	7211	7211	1			82
02	59827	X	50096	-0-	-9731	-0-	44165	2	5931	9	N	5392	5392	1			82
03	63953	X	48303	-0-	-15650	-0-	42412	2	5891	9	N	5355	5355	1			82
04	61890	X	44757	-0-	-17133	-0-	39535	2	5222	9	N	4747	4747	1			82
05	63953	X	42293	-0-	-21660	-0-	37658	2	4635	9	N	4214	4259	1			37
06	61890	X	37354	-0-	-24536	-0-	33324	2	4030	9	N	3664	3701	1			-0-
07	48918	X	36539	-0-	-12379	-0-	32522	2	4017	9	N	3652	3652	1			-0-
08	48298	X	34049	-0-	-14249	-0-	30470	2	3579	9	N	3254	3254	1			-0-
09	44760	X	30365	-0-	-14395	-0-	27146	2	3219	9	N	2926	2926	1			-0-
10	42284	X	26426	-0-	-15858	-0-	23225	3	122	4	N	2799	2792	0	7	1	-0-
							3079	9									
11	37350	X	21146	-0-	-16204	-0-	18626	3	2520	9	N	2291	2291	0			-0-
12	36549	X	22110	-0-	-14439	-0-	19879	3	2231	9	N	2028	2028	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 457,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,533

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55831	X	43729	-0-	-12102	-0-	43729	2			N	-0-					-0-
02	49706	X	39222	-0-	-10484	-0-	39222	2			N	-0-					-0-
03	49352	X	39252	-0-	-10100	-0-	39252	2			N	-0-					-0-
04	47760	X	35383	-0-	-12377	-0-	35383	2			N	-0-					-0-
05	46810	X	35318	-0-	-11492	-0-	35318	2			N	-0-					-0-
06	42330	X	33706	-0-	-8624	-0-	33706	2			N	-0-					-0-
07	40610	X	33178	-0-	-7432	-0-	33178	2			N	-0-					-0-
08	39246	X	31517	-0-	-7729	-0-	31517	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	29104	-0-	-6266	-0-	29104	2			N	-0-					-0-
10	35309	X	27790	-0-	-7519	-0-	27778	3	12	9	N	11	11	0			-0-
11	33720	X	24261	-0-	-9459	-0-	24246	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	33170	X	22439	-0-	-10731	-0-	22359	3	50	4	N	27	27	0			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 394,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55490	X	30413	-0-	-25077	-0-	30413	2			N	-0-					-0-
02	47531	X	24627	-0-	-22904	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
03	38750	X	23688	-0-	-15062	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
04	35970	X	20492	-0-	-15478	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
05	37169	X	20644	-0-	-16525	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
06	29430	X	18187	-0-	-11243	-0-	18187	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	17703	-0-	-8616	-0-	17703	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	14937	-0-	-8747	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
09	20490	X	13874	-0-	-6616	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	13379	-0-	-7267	-0-	13379	3			N	-0-					-0-
11	18180	X	11647	-0-	-6533	-0-	11647	3			N	-0-					-0-
12	17701	X	13084	-0-	-4617	-0-	13084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175119	X	133434	-0-	-41685	-0-	133434	2			N	-0-					-0-
02	163096	X	117642	-0-	-45454	-0-	117642	2			N	-0-					-0-
03	155744	X	115796	-0-	-39948	-0-	115796	2			N	-0-					-0-
04	150720	X	106619	-0-	-44101	-0-	106619	2			N	-0-					-0-
05	155744	X	122132	-0-	-33612	-0-	122132	2			N	-0-					-0-
06	129120	X	100110	-0-	-29010	-0-	100110	2			N	-0-					-0-
07	125302	X	96906	-0-	-28396	-0-	96906	2			N	-0-					-0-
08	122140	X	85229	-0-	-36911	-0-	85229	2			N	-0-					-0-
09	118200	X	82251	-0-	-35949	-0-	82251	2			N	-0-					-0-
10	122140	X	76019	-0-	-46121	-0-	76019	3			N	-0-					-0-
11	100110	X	44651	-0-	-55459	-0-	44651	3			N	-0-					-0-
12	96906	X	69655	-0-	-27251	-0-	69655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	156444	-0-	156444	1277181	154050	2	2394	9	N	2176	2246	1			295
02	0	W	129366	-0-	129366	1406547	127451	2	1915	9	N	1741	1714	1			322
03	0	W	122692	-0-	122692	1529239	120911	2	1781	9	N	1619	1649	1			292
04	0	W	108658	-0-	108658	1637897	107108	2	1550	9	N	1409	1278	1			423
05	0	W	101598	-0-	101598	1739495	100128	2	1470	9	N	1336	1501	1			258
06	0	W	91346	-0-	91346	1830841	90138	2	1208	9	N	1098	1081	1			275
07	0	W	91960	-0-	91960	1922801	90721	2	1239	9	N	1126	1269	1			132
08	0	W	83689	-0-	83689	2006490	82635	2	1054	9	N	958	735	1			355
09	0	W	68724	-0-	68724	2075214	67761	2	963	9	N	875	1080	1			150
10	2143087	X	67873	-0-	-2075214	-0-	145	1	65807	3	N	999	66	0	911	1	172
							822	4	1099	9							
11	91350	X	66944	-0-	-24406	-0-	64699	3	1092	4	N	1048	81	0	926	1	213
							1153	9									
12	91946	X	54025	-0-	-37921	-0-	29	1	52125	3	N	940	122	0	727	1	304
							837	4	1034	9							

TOTAL GAS PROD: 1,143,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,325

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

01	135532	X	62271	-0-	-73261	-0-	62271	2			N	-0-					-0-
02	126788	X	48049	-0-	-78739	-0-	48049	2			N	-0-					-0-
03	96131	X	52715	-0-	-43416	-0-	52715	2			N	-0-					-0-
04	84750	X	46751	-0-	-37999	-0-	46751	2			N	-0-					-0-
05	87575	X	45217	-0-	-42358	-0-	45217	2			N	-0-					-0-
06	60270	X	40573	-0-	-19697	-0-	40573	2			N	-0-					-0-
07	52700	X	39653	-0-	-13047	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
08	52700	X	37366	-0-	-15334	-0-	37366	2			N	-0-					-0-
09	46740	X	35351	-0-	-11389	-0-	35351	2			N	-0-					-0-
10	45229	X	33634	-0-	-11595	-0-	33634	3			N	-0-					-0-
11	40560	X	15418	-0-	-25142	-0-	15418	3			N	-0-					-0-
12	39649	X	7107	-0-	-32542	-0-	7107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

01	247411	X	99221	-0-	-148190	-0-	96492	2	2729	9	N	2481	2869	1			125
02	231449	X	82665	-0-	-148784	-0-	80388	2	2277	9	N	2070	1920	1			275
03	247411	X	77479	-0-	-169932	-0-	75577	2	1902	9	N	1729	1802	1			202
04	239430	X	68518	-0-	-170912	-0-	66899	2	1619	9	N	1472	1484	1			190
05	247411	X	63973	-0-	-183438	-0-	62432	2	1541	9	N	1401	1313	1			278
06	96030	X	55564	-0-	-40466	-0-	54263	2	1301	9	N	1183	1295	1			166
07	80755	X	53478	-0-	-27277	-0-	52211	2	1267	9	N	1152	1051	1			267
08	77469	X	47923	-0-	-29546	-0-	46841	2	1082	9	N	984	1091	1			160
09	68520	X	27748	-0-	-40772	-0-	27101	2	647	9	N	588	707	1			41
10	63984	X	-0-	-0-	-63984	-0-					N	-0-					41
11	55560	X	-0-	-0-	-55560	-0-					N	-0-					41
12	53475	X	-0-	-0-	-53475	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 576,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,060

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154380	X	120154	-0-	-34226	-0-	119833	2	321	9	N	292	197	1			229
02	132327	X	103088	-0-	-29239	-0-	102820	2	268	9	N	244	389	1			84
03	135532	X	100618	-0-	-34914	-0-	100374	2	244	9	N	222					306
04	131160	X	91005	-0-	-40155	-0-	90767	2	238	9	N	216	357	1			165
05	135532	X	88591	-0-	-46941	-0-	88374	2	217	9	N	197	194	1			168
06	116280	X	79791	-0-	-36489	-0-	79614	2	177	9	N	161	176	1			153
07	108097	X	89539	-0-	-18558	-0-	89438	2	101	9	N	92					245
08	100626	X	79112	-0-	-21514	-0-	79031	2	81	9	N	74	186	1			133
09	91020	X	72406	-0-	-18614	-0-	72312	2	94	9	N	85	145	1			73
10	89528	X	68578	-0-	-20950	-0-	67903	3	502	4	N	157	48	0			182
							173	9									
11	86640	X	62467	-0-	-24173	-0-	61812	3	516	4	N	126	67	0	187	1	54
							139	9									
12	89528	X	58599	-0-	-30929	-0-	57936	3	487	4	N	160	58	0			156
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 1,013,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145917	X	115205	-0-	-30712	-0-	111268	2	3937	9	N	3579	3762	1			210
02	136503	X	96091	-0-	-40412	-0-	93049	2	3042	9	N	2765	2608	1			367
03	128898	X	94827	-0-	-34071	-0-	91747	2	3080	9	N	2800	2589	1			578
04	121770	X	86344	-0-	-35426	-0-	83634	2	2710	9	N	2464	2640	1			402
05	121706	X	82602	-0-	-39104	-0-	80016	2	2586	9	N	2351	2248	1			505
06	111480	X	72040	-0-	-39440	-0-	69863	2	2177	9	N	1979	2191	1			293
07	98146	X	74222	-0-	-23924	-0-	71979	2	2243	9	N	2039	1832	1			500
08	94829	X	67796	-0-	-27033	-0-	65895	2	1901	9	N	1728	2008	1			220
09	86340	X	62680	-0-	-23660	-0-	60743	2	1937	9	N	1761	1666	1			315
10	82615	X	61244	-0-	-21371	-0-	279	1	58630	3	N	1761	73	0	1852	1	151
							398	4	1937	9							
11	72030	X	56836	-0-	-15194	-0-	157	1	53546	3	N	1767	83	0	1493	1	342
							1189	4	1944	9							
12	74214	X	51851	-0-	-22363	-0-	88	1	48454	3	N	1614	82	0	1455	1	419
							1534	4	1775	9							

TOTAL GAS PROD: 921,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,608

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190464	X	101904	-0-	-88560	-0-	101790	2	114	9	N	104	180	1			172
02	178176	X	87733	-0-	-90443	-0-	87587	2	146	9	N	133	195	1			110
03	190464	X	79582	-0-	-110882	-0-	79450	2	132	9	N	120	185	1			45
04	184320	X	73089	-0-	-111231	-0-	73067	2	22	9	N	20					65
05	190464	X	69890	-0-	-120574	-0-	69844	2	46	9	N	42					107
06	98610	X	60091	-0-	-38519	-0-	60041	2	50	9	N	45					152
07	87823	X	55435	-0-	-32388	-0-	55391	2	44	9	N	40	180	1			12
08	79577	X	50770	-0-	-28807	-0-	50686	2	84	9	N	76					88
09	73080	X	45299	-0-	-27781	-0-	45245	2	54	9	N	49					137
10	69905	X	42647	-0-	-27258	-0-	42494	3	17	4	N	124	88	0			173
							136	9									
11	60090	X	38795	-0-	-21295	-0-	38436	3	210	4	N	135	85	0	180	1	43
							149	9									
12	55428	X	37228	-0-	-18200	-0-	36278	3	823	4	N	115	71	0			87
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 742,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82398	X	64062	-0-	-18336	-0-	53924	2	10138	9	N	9216	9216	1			53
02	69977	X	52923	-0-	-17054	-0-	44700	2	8223	9	N	7475	7475	1			53
03	77283	X	48527	-0-	-28756	-0-	41089	2	7438	9	N	6762	6762	1			53
04	74790	X	42869	-0-	-31921	-0-	36452	2	6417	9	N	5834	5834	1			53
05	77283	X	40802	-0-	-36481	-0-	36261	2	4541	9	N	4128	4173	1			8
06	62010	X	35185	-0-	-26825	-0-	31659	2	3526	9	N	3205	3213	1			-0-
07	43927	X	35179	-0-	-8748	-0-	30239	2	4940	9	N	4491	4491	1			-0-
08	43927	X	30956	-0-	-12971	-0-	27217	2	3739	9	N	3399	3399	1			-0-
09	42510	X	25020	-0-	-17490	-0-	21559	2	3461	9	N	3146	3146	1			-0-
10	40796	X	16	-0-	-40780	-0-	11	3	1	4	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	35190	X	9031	-0-	-26159	-0-	7313	3	1718	9	N	1562	1562	0			-0-
12	35185	X	19464	-0-	-15721	-0-	15849	3	3615	9	N	3286	3286	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 404,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,508

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147932	X	78562	-0-	-69370	-0-	78562	2			N	-0-					107
02	120321	X	66822	-0-	-53499	-0-	66822	2			N	-0-					107
03	112189	X	65580	-0-	-46609	-0-	65484	2	96	9	N	87	161	1			33
04	93810	X	58002	-0-	-35808	-0-	57989	2	13	9	N	12					45
05	87327	X	55383	-0-	-31944	-0-	55375	2	8	9	N	7					52
06	76020	X	50073	-0-	-25947	-0-	50045	2	28	9	N	25					77
07	71424	X	48355	-0-	-23069	-0-	48341	2	14	9	N	13					90
08	65565	X	45396	-0-	-20169	-0-	45394	2	2	9	N	2					92
09	57990	X	41066	-0-	-16924	-0-	41066	2			N	-0-					92
10	55397	X	38182	-0-	-17215	-0-	38162	3	20	9	N	18	28	0			82
11	50070	X	31311	-0-	-18759	-0-	31285	3	26	9	N	24	24	0			82
12	48360	X	31397	-0-	-16963	-0-	31373	3	24	9	N	22	22	0			82

TOTAL GAS PROD: 610,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123380 X	63326	-0-	-60054	-0-	53739	2	9587	9	N	8715	8563	1			193
02	115420 X	51931	-0-	-63489	-0-	44443	2	7488	9	N	6807	6807	1			193
03	77810 X	50664	-0-	-27146	-0-	43637	2	7027	9	N	6388	6388	1			193
04	68610 X	45112	-0-	-23498	-0-	38849	2	6263	9	N	5694	5694	1			193
05	69719 X	44318	-0-	-25401	-0-	38430	2	5888	9	N	5353	5383	1			163
06	61290 X	38583	-0-	-22707	-0-	33552	2	5031	9	N	4574	4737	1			-0-
07	43524 X	36014	-0-	-7510	-0-	31025	2	4989	9	N	4535	4535	1			-0-
08	43524 X	31833	-0-	-11691	-0-	27710	2	4123	9	N	3748	3748	1			-0-
09	42120 X	29527	-0-	-12593	-0-	25684	2	3843	9	N	3494	3494	1			-0-
10	43524 X	26702	-0-	-16822	-0-	23106	3	3596	9	N	3269	3261	0	8	1	-0-
11	38580 X	21828	-0-	-16752	-0-	18840	3	2988	9	N	2716	2716	0			-0-
12	36022 X	18299	-0-	-17723	-0-	15688	3	2611	9	N	2374	2374	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,667

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

01	175491 X	142883	-0-	-32608	-0-	142883	2			N	-0-					-0-
02	164169 X	126795	-0-	-37374	-0-	126795	2			N	-0-					-0-
03	146971 X	123850	-0-	-23121	-0-	123850	2			N	-0-					-0-
04	138270 X	105078	-0-	-33192	-0-	105078	2			N	-0-					-0-
05	142879 X	97099	-0-	-45780	-0-	97099	2			N	-0-					-0-
06	138270 X	83114	-0-	-55156	-0-	83114	2			N	-0-					-0-
07	135160 X	112656	-0-	-22504	-0-	112656	2			N	-0-					-0-
08	123845 X	64745	-0-	-59100	-0-	64745	2			N	-0-					-0-
09	105090 X	61367	-0-	-43723	-0-	61367	2			N	-0-					-0-
10	112654 X	58061	-0-	-54593	-0-	58061	3			N	-0-					-0-
11	109020 X	45461	-0-	-63559	-0-	45461	3			N	-0-					-0-
12	112654 X	54657	-0-	-57997	-0-	54657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

01	129952 X	69111	-0-	-60841	-0-	58540	2	10571	9	N	9610	9610	1			80
02	121568 X	57702	-0-	-63866	-0-	49292	2	8410	9	N	7645	7645	1			80
03	86738 X	55506	-0-	-31232	-0-	48412	2	7094	9	N	6449	6449	1			80
04	75000 X	49834	-0-	-25166	-0-	43072	2	6762	9	N	6147	6147	1			80
05	71393 X	49025	-0-	-22368	-0-	42220	2	6805	9	N	6186	6239	1			27
06	66870 X	41028	-0-	-25842	-0-	35827	2	5201	9	N	4728	4755	1			-0-
07	38816 X	38816	-0-	-0-	-0-	33533	2	5283	9	N	4803	4803	1			-0-
08	35367 X	35367	-0-	-0-	-0-	30902	2	4465	9	N	4059	4059	1			-0-
09	31532 X	31532	-0-	-0-	-0-	27461	2	4071	9	N	3701	3701	1			-0-
10	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	25599	3	3801	9	N	3455	3448	0	7	1	-0-
11	41040 X	23662	-0-	-17378	-0-	20392	3	3270	9	N	2973	2973	0			-0-
12	38812 X	22071	-0-	-16741	-0-	19351	3	2720	9	N	2473	2473	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 503,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,229

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196044	X	130504	-0-	-65540	-0-	130504	2			N	-0-					-0-
02	183396	X	114082	-0-	-69314	-0-	114082	2			N	-0-					-0-
03	184233	X	114856	-0-	-69377	-0-	114856	2			N	-0-					-0-
04	140400	X	104469	-0-	-35931	-0-	104469	2			N	-0-					-0-
05	137299	X	105649	-0-	-31650	-0-	105649	2			N	-0-					-0-
06	126300	X	99267	-0-	-27033	-0-	99267	2			N	-0-					-0-
07	117893	X	107363	-0-	-10530	-0-	107363	2			N	-0-					-0-
08	114855	X	110907	-0-	-3948	-0-	110907	2			N	-0-					-0-
09	104460	X	98040	-0-	-6420	-0-	98040	2			N	-0-					-0-
10	107353	X	90609	-0-	-16744	-0-	90609	3			N	-0-					-0-
11	107340	X	83221	-0-	-24119	-0-	83221	3			N	-0-					-0-
12	110918	X	68275	-0-	-42643	-0-	68275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 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	261516	X	108830	-0-	-152686	-0-	108504	2	326	9	N	296	383	1			113
02	244644	X	94651	-0-	-149993	-0-	94372	2	279	9	N	254	187	1			180
03	193037	X	91928	-0-	-101109	-0-	91693	2	235	9	N	214	192	1			202
04	138570	X	81403	-0-	-57167	-0-	81229	2	174	9	N	158	188	1			172
05	127100	X	77198	-0-	-49902	-0-	77043	2	155	9	N	141	190	1			123
06	105330	X	69179	-0-	-36151	-0-	69043	2	136	9	N	124	182	1			65
07	98766	X	67068	-0-	-31698	-0-	66936	2	132	9	N	120					185
08	91915	X	62513	-0-	-29402	-0-	62401	2	112	9	N	102	189	1			98
09	81390	X	56036	-0-	-25354	-0-	55931	2	105	9	N	95					193
10	77190	X	53856	-0-	-23334	-0-	53324	3	280	4	N	229	141	0	191	1	90
							252	9									
11	69180	X	51050	-0-	-18130	-0-	47647	3	3182	4	N	201	133	0			158
							221	9									
12	67053	X	53517	-0-	-13536	-0-	44521	3	8783	4	N	194	117	0	177	1	58
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 867,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148738	X	67445	-0-	-81293	-0-	63687	2	3758	9	Y	3416	3907	1			292
02	139142	X	54461	-0-	-84681	-0-	51385	2	3076	9	Y	2796	2685	1			403
03	148738	X	47946	-0-	-100792	-0-	45436	2	2510	9	Y	2282	2370	1			315
04	143940	X	45451	-0-	-98489	-0-	43040	2	2411	9	Y	2192	2121	1			386
05	148738	X	47053	-0-	-101685	-0-	44883	2	2170	9	Y	1973	2069	1			290
06	143940	X	38519	-0-	-105421	-0-	36827	2	1692	9	Y	1538	1642	1			186
07	53351	X	37327	-0-	-16024	-0-	35533	2	1794	9	Y	1631	1541	1			276
08	53351	X	32781	-0-	-20570	-0-	31284	2	1497	9	Y	1361	1443	1			194
09	51630	X	29178	-0-	-22452	-0-	27784	2	1394	9	Y	1267	1246	1			215
10	47058	X	27804	-0-	-19254	-0-	528	1	25893	2	Y	1257	1215	1			257
							1383	9									
11	38520	X	24096	-0-	-14424	-0-	501	1	22395	2	Y	1091	1057	1			291
							1200	9									
12	37324	X	26315	-0-	-11009	-0-	471	1	22865	2	Y	1113	1090	1			314
							1755	4	1224	9							

TOTAL GAS PROD: 478,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,917

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164026	X	164026	-0-	-0-	-0-	158603	2	5423	9	N	4930	4930	1			84
02	141636	X	116032	-0-	-25604	-0-	111579	2	4453	9	N	4048	4048	1			84
03	151404	X	122506	-0-	-28898	-0-	117879	2	4627	9	N	4206	4206	1			84
04	146520	X	118983	-0-	-27537	-0-	114714	2	4269	9	N	3881	3881	1			84
05	151404	X	122974	-0-	-28430	-0-	118661	2	4313	9	N	3921	3921	1			84
06	146520	X	114568	-0-	-31952	-0-	110485	2	4083	9	N	3712	3712	1			84
07	124279	X	118161	-0-	-6118	-0-	114214	2	3947	9	N	3588	3588	1			84
08	124279	X	123235	-0-	-1044	-0-	119766	2	3469	9	N	3154	3154	1			84
09	120270	X	110528	-0-	-9742	-0-	107435	2	3093	9	N	2812	2812	1			84
10	122977	X	98551	-0-	-24426	-0-	95080	3	3471	9	N	3155	3146	0	9	1	84
11	119250	X	93590	-0-	-25660	-0-	90199	3	3391	9	N	3083	3082	0	85	1	-0-
12	123225	X	96855	-0-	-26370	-0-	94307	3	2548	9	N	2316	2316	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,806

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54808	X	40028	-0-	-14780	-0-	31676	2	8352	9	N	7593	7593	1			190
02	51272	X	44189	-0-	-7083	-0-	35161	2	9028	9	N	8207	8207	1			190
03	54808	X	46807	-0-	-8001	-0-	37750	2	9057	9	N	8234	8404	1			20
04	53040	X	37816	-0-	-15224	-0-	30909	2	6907	9	N	6279	6279	1			20
05	54808	X	36824	-0-	-17984	-0-	30931	2	5893	9	N	5357	5357	1			20
06	53040	X	28831	-0-	-24209	-0-	24277	2	4554	9	N	4140	4148	1			12
07	39587	X	23125	-0-	-16462	-0-	19483	2	3642	9	N	3311	3311	1			12
08	39587	X	20433	-0-	-19154	-0-	17222	2	3211	9	N	2919	2919	1			12
09	37830	X	15453	-0-	-22377	-0-	12913	2	2540	9	N	2309	2309	1			12
10	36828	X	12484	-0-	-24344	-0-	10377	3	2107	9	N	1915	1922	0	5	1	-0-
11	28830	X	399	-0-	-28431	-0-	299	3	100	9	N	91	91	0			-0-
12	23126	X	8816	-0-	-14310	-0-	6981	3	1835	9	N	1668	1668	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,023

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77128	X	56746	-0-	-20382	-0-	48969	2	7777	9	N	7070	7070	1			131
02	72152	X	44411	-0-	-27741	-0-	38429	2	5982	9	N	5438	5503	1			66
03	77128	X	43781	-0-	-33347	-0-	37764	2	6017	9	N	5470	5470	1			66
04	74640	X	44577	-0-	-30063	-0-	38981	2	5596	9	N	5087	5087	1			66
05	77128	X	43500	-0-	-33628	-0-	38130	2	5370	9	N	4882	4882	1			66
06	74640	X	47233	-0-	-27407	-0-	42200	2	5033	9	N	4575	4575	1			66
07	38789	X	38789	-0-	-0-	-0-	34888	2	3901	9	N	3546	3546	1			66
08	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	34664	2	3816	9	N	3469	3535	1			-0-
09	35190	X	34008	-0-	-1182	-0-	30711	2	3297	9	N	2997	2997	1			-0-
10	36363	X	30731	-0-	-5632	-0-	27616	3	3115	9	N	2832	2825	0	7	1	-0-
11	35190	X	16009	-0-	-19181	-0-	14557	3	1452	9	N	1320	1320	0			-0-
12	36363	X	22161	-0-	-14202	-0-	20129	3	2032	9	N	1847	1847	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 460,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,533

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140306	X	84837	-0-	-55469	-0-	84837	2			N	-0-					-0-
02	131254	X	73735	-0-	-57519	-0-	73735	2			N	-0-					-0-
03	102300	X	76464	-0-	-25836	-0-	76464	2			N	-0-					-0-
04	90390	X	60382	-0-	-30008	-0-	60382	2			N	-0-					-0-
05	98052	X	98052	-0-	-0-	-0-	98052	2			N	-0-					-0-
06	84131	X	84131	-0-	-0-	-0-	84131	2			N	-0-					-0-
07	80725	X	80725	-0-	-0-	-0-	80725	2			N	-0-					-0-
08	81654	X	72758	-0-	-8896	-0-	72758	2			N	-0-					-0-
09	79020	X	67231	-0-	-11789	-0-	67231	2			N	-0-					-0-
10	81654	X	64245	-0-	-17409	-0-	64245	3			N	-0-					-0-
11	79020	X	58303	-0-	-20717	-0-	58303	3			N	-0-					-0-
12	80724	X	55858	-0-	-24866	-0-	55858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	48061	-0-	48061	280261	36328	2	11733	9	N	10666	10666	1			74
02	0	Z	34044	-0-	34044	314305	25739	2	8305	9	N	7550	7550	1			74
03	0	Z	28302	-0-	28302	342607	21144	2	7158	9	N	6507	6507	1			74
04	0	Z	26231	-0-	26231	368838	20218	2	6013	9	N	5466	5466	1			74
05	0	Z	17665	-0-	17665	386503	13174	2	4491	9	N	4083	4083	1			74
06	0	Z	15662	-0-	15662	402165	11595	2	4067	9	N	3697	3381	1			390
07	0	Z	13153	-0-	13153	415318	9844	2	3309	9	N	3008	2750	1			648
08	0	Z	16557	-0-	16557	431875	12500	2	4057	9	N	3688	3820	1			516
09	0	Z	14555	-0-	14555	446430	11000	2	3555	9	N	3232	3448	1			300
10	0	Z	12319	-0-	12319	458749	188	1	8567	3	N	2571	20	0	2570	1	281
							736	4	2828	9							
11	0	Z	11502	-0-	11502	470251	208	1	8124	3	N	2610	17	0	2496	1	378
							299	4	2871	9							
12	472517	X	2266	-0-	-470251	-0-	72	1	1548	3	N	521	3	0	702	1	194
							73	4	573	9							

TOTAL GAS PROD: 240,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,599

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211451	X	142153	-0-	-69298	-0-	140087	2	2066	9	Y	1878	2324	1			194
02	197809	X	117939	-0-	-79870	-0-	116275	2	1664	9	Y	1513	1427	1			280
03	211451	X	110298	-0-	-101153	-0-	108857	2	1441	9	Y	1310	1357	1			233
04	204630	X	89400	-0-	-115230	-0-	88167	2	1233	9	Y	1121	1105	1			249
05	211451	X	87349	-0-	-124102	-0-	86061	2	1288	9	Y	1171	1202	1			218
06	204630	X	77976	-0-	-126654	-0-	77083	2	893	9	Y	812	922	1			108
07	114390	X	74072	-0-	-40318	-0-	73009	2	1063	9	Y	966	897	1			177
08	110298	X	73029	-0-	-37269	-0-	72168	2	861	9	Y	783	735	1			225
09	89400	X	65914	-0-	-23486	-0-	65022	2	892	9	Y	811	798	1			238
10	87358	X	55666	-0-	-31692	-0-	54868	3	798	9	Y	725	54	0	748	1	161
11	77970	X	50399	-0-	-27571	-0-	49462	3	937	9	Y	852	60	0	709	1	244
12	74059	X	50922	-0-	-23137	-0-	49135	3	899	4	Y	807	115	0	786	1	150
							888	9									

TOTAL GAS PROD: 995,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,749

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 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	169694 X	91759	-0-	-77935	-0-	88701	2	3058	9	Y	2780	3425	1			287
02	158746 X	70962	-0-	-87784	-0-	68465	2	2497	9	Y	2270	2137	1			420
03	169694 X	63747	-0-	-105947	-0-	61670	2	2077	9	Y	1888	1972	1			336
04	164220 X	47728	-0-	-116492	-0-	46115	2	1613	9	Y	1466	1476	1			326
05	169694 X	54435	-0-	-115259	-0-	52522	2	1913	9	Y	1739	1741	1			324
06	164220 X	47159	-0-	-117061	-0-	45773	2	1386	9	Y	1260	1417	1			167
07	64542 X	44372	-0-	-20170	-0-	42842	2	1530	9	Y	1391	1303	1			255
08	64542 X	38686	-0-	-25856	-0-	37453	2	1233	9	Y	1121	1054	1			322
09	52680 X	36440	-0-	-16240	-0-	35285	2	1155	9	Y	1050	1064	1			308
10	54436 X	38286	-0-	-16150	-0-	246	1	36846	3	Y	1085	33	0	1107	1	253
						1194	9									
11	47160 X	33928	-0-	-13232	-0-	480	1	32261	3	Y	1079	37	0	974	1	321
						1187	9									
12	44361 X	30804	-0-	-13557	-0-	557	1	27929	3	Y	999	58	0	1058	1	204
						1219	4	1099	9							

TOTAL GAS PROD: 598,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,128

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

01	174985 X	174985	-0-	-0-	-0-	167101	2	7884	9	N	7167	7137	1			163
02	153987 X	153987	-0-	-0-	-0-	146614	2	7373	9	N	6703	6703	1			163
03	151678 X	151678	-0-	-0-	-0-	144951	2	6727	9	N	6115	6115	1			163
04	145971 X	145971	-0-	-0-	-0-	139988	2	5983	9	N	5439	5439	1			163
05	167581 X	167581	-0-	-0-	-0-	161182	2	6399	9	N	5817	5817	1			163
06	145122 X	145122	-0-	-0-	-0-	139997	2	5125	9	N	4659	4659	1			163
07	152427 X	140061	-0-	-12366	-0-	135218	2	4843	9	N	4403	4403	1			163
08	152427 X	131381	-0-	-21046	-0-	127220	2	4161	9	N	3783	3783	1			163
09	147510 X	117455	-0-	-30055	-0-	113854	2	3601	9	N	3274	3274	1			163
10	152427 X	111361	-0-	-41066	-0-	107065	3	4296	9	N	3905	3900	0	9	1	159
11	145110 X	93091	-0-	-52019	-0-	89407	3	3684	9	N	3349	3349	0			159
12	140058 X	92293	-0-	-47765	-0-	89256	3	3037	9	N	2761	2761	0			159

TOTAL GAS PROD: 1,624,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,375

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

01	152807 X	152807	-0-	-0-	-0-	148151	2	4656	9	N	4233	4386	1			242
02	128052 X	128052	-0-	-0-	-0-	124246	2	3806	9	N	3460	3375	1			327
03	133331 X	121118	-0-	-12213	-0-	117804	2	3314	9	N	3013	2990	1			350
04	129030 X	111682	-0-	-17348	-0-	108767	2	2915	9	N	2650	2620	1			380
05	133331 X	104274	-0-	-29057	-0-	101572	2	2702	9	N	2456	2548	1			288
06	129030 X	83827	-0-	-45203	-0-	81700	2	2127	9	N	1934	2012	1			210
07	127937 X	92964	-0-	-34973	-0-	90620	2	2344	9	N	2131	2018	1			323
08	121117 X	85031	-0-	-36086	-0-	82981	2	2050	9	N	1864	1760	1			427
09	111690 X	78316	-0-	-33374	-0-	76470	2	1846	9	N	1678	1853	1			252
10	104284 X	77971	-0-	-26313	-0-	310	1	75050	3	N	1907	116	0	1670	1	373
						513	4	2098	9							
11	89970 X	67998	-0-	-21972	-0-	228	1	65274	3	N	1688	124	0	1654	1	283
						639	4	1857	9							
12	92969 X	65618	-0-	-27351	-0-	145	1	61764	3	N	1640	126	0	1409	1	388
						1905	4	1804	9							

TOTAL GAS PROD: 1,169,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,654

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54219 X	46662	-0-	-7557	-0-	35930	2	10732	9	N	9756	9756	1			56
02	50721 X	45213	-0-	-5508	-0-	35096	2	10117	9	N	9197	9197	1			56
03	54219 X	41459	-0-	-12760	-0-	32428	2	9031	9	N	8210	8206	1			60
04	52470 X	47205	-0-	-5265	-0-	38172	2	9033	9	N	8212	8212	1			60
05	54219 X	50992	-0-	-3227	-0-	41870	2	9122	9	N	8293	8353	1			-0-
06	52470 X	37441	-0-	-15029	-0-	31070	2	6371	9	N	5792	5792	1			-0-
07	31558 X	31541	-0-	-17	-0-	26268	2	5273	9	N	4794	4794	1			-0-
08	31558 X	26514	-0-	-5044	-0-	22162	2	4352	9	N	3956	3956	1			-0-
09	30540 X	20431	-0-	-10109	-0-	16969	2	3462	9	N	3147	3147	1			-0-
10	31558 X	18998	-0-	-12560	-0-	15815	3	3183	9	N	2894	2888	0	6	1	-0-
11	30540 X	10539	-0-	-20001	-0-	8910	3	1629	9	N	1481	1481	0			-0-
12	31527 X	7507	-0-	-24020	-0-	6306	3	1201	9	N	1092	1092	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 384,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,824

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

01	129053 X	68920	-0-	-60133	-0-	68920	2			N	-0-					75
02	120727 X	83007	-0-	-37720	-0-	83007	2			N	-0-					75
03	129053 X	67835	-0-	-61218	-0-	67835	2			N	-0-					75
04	124890 X	53651	-0-	-71239	-0-	53651	2			N	-0-					75
05	129053 X	47667	-0-	-81386	-0-	47667	2			N	-0-					75
06	124890 X	40606	-0-	-84284	-0-	40606	2			N	-0-					75
07	74803 X	35390	-0-	-39413	-0-	35390	2			N	-0-					75
08	67828 X	35196	-0-	-32632	-0-	35196	2			N	-0-					75
09	53640 X	31410	-0-	-22230	-0-	31410	2			N	-0-					75
10	47678 X	27110	-0-	-20568	-0-	27110	3			N	-0-					75
11	40620 X	27020	-0-	-13600	-0-	27020	3			N	-0-					75
12	35402 X	25481	-0-	-9921	-0-	25481	3			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 543,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

01	178467 X	109482	-0-	-68985	-0-	109482	2			N	-0-					-0-
02	166953 X	90459	-0-	-76494	-0-	90459	2			N	-0-					-0-
03	178467 X	67585	-0-	-110882	-0-	67585	2			N	-0-					-0-
04	172710 X	58239	-0-	-114471	-0-	58239	2			N	-0-					-0-
05	178467 X	48000	-0-	-130467	-0-	48000	2			N	-0-					-0-
06	172710 X	40019	-0-	-132691	-0-	40019	2			N	-0-					-0-
07	81902 X	34624	-0-	-47278	-0-	34624	2			N	-0-					-0-
08	81902 X	32457	-0-	-49445	-0-	32457	2			N	-0-					-0-
09	79260 X	30166	-0-	-49094	-0-	30166	2			N	-0-					-0-
10	81902 X	21557	-0-	-60345	-0-	21557	3			N	-0-					-0-
11	79260 X	19230	-0-	-60030	-0-	19230	3			N	-0-					-0-
12	81902 X	26369	-0-	-55533	-0-	26369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124775	X	65392	-0-	-59383	-0-	65392	2			N	-0-					-0-
02	116725	X	57985	-0-	-58740	-0-	57985	2			N	-0-					-0-
03	124775	X	47456	-0-	-77319	-0-	47456	2			N	-0-					-0-
04	120750	X	48525	-0-	-72225	-0-	48525	2			N	-0-					-0-
05	124775	X	39399	-0-	-85376	-0-	39399	2			N	-0-					-0-
06	120750	X	32878	-0-	-87872	-0-	32878	2			N	-0-					-0-
07	61969	X	28233	-0-	-33736	-0-	28233	2			N	-0-					-0-
08	50158	X	21295	-0-	-28863	-0-	21295	2			N	-0-					-0-
09	48540	X	18515	-0-	-30025	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
10	39401	X	16156	-0-	-23245	-0-	16156	3			N	-0-					-0-
11	32880	X	6992	-0-	-25888	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
12	28241	X	13914	-0-	-14327	-0-	13914	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94103	X	94103	-0-	-0-	-0-	79647	2	14456	9	N	13142	13142	1			73
02	72700	X	72700	-0-	-0-	-0-	62552	2	10148	9	N	9225	9225	1			73
03	67571	X	67571	-0-	-0-	-0-	57246	2	10325	9	N	9386	9386	1			73
04	55730	X	55730	-0-	-0-	-0-	47483	2	8247	9	N	7497	7497	1			73
05	55097	X	55097	-0-	-0-	-0-	47165	2	7932	9	N	7211	7284	1			-0-
06	52170	X	46247	-0-	-5923	-0-	40145	2	6102	9	N	5547	5547	1			-0-
07	53909	X	41747	-0-	-12162	-0-	36366	2	5381	9	N	4892	4892	1			-0-
08	53909	X	37195	-0-	-16714	-0-	32298	2	4897	9	N	4452	4452	1			-0-
09	52170	X	32331	-0-	-19839	-0-	28178	2	4153	9	N	3775	3775	1			-0-
10	53909	X	29942	-0-	-23967	-0-	25916	3	4026	9	N	3660	3651	0	9	1	-0-
11	46260	X	24430	-0-	-21830	-0-	21134	3	3296	9	N	2996	2996	0			-0-
12	41757	X	19811	-0-	-21946	-0-	17348	3	2463	9	N	2239	2239	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 576,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,022

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		65818	-0-	65818	179681	54134	2	11684	9	N	10622	11421	1			59
02	237240	X	57559	-0-	-179681	-0-	47078	2	10481	9	N	9528	9528	1			59
03	49798	X	49798	-0-	-0-	-0-	41909	2	7889	9	N	7172	7172	1			59
04	47280	X	42870	-0-	-4410	-0-	36766	2	6104	9	N	5549	5549	1			59
05	48856	X	38367	-0-	-10489	-0-	32881	2	5486	9	N	4987	4987	1			59
06	47280	X	30611	-0-	-16669	-0-	26056	2	4555	9	N	4141	4141	1			59
07	48856	X	26629	-0-	-22227	-0-	22874	2	3755	9	N	3414	3414	1			59
08	48856	X	22091	-0-	-26765	-0-	19008	2	3083	9	N	2803	2803	1			59
09	47280	X	18505	-0-	-28775	-0-	16193	2	2312	9	N	2102	2102	1			59
10	48856	X	16096	-0-	-32760	-0-	13745	3	2351	9	N	2137	2134	0	5	1	57
11	47280	X	12173	-0-	-35107	-0-	10634	3	1539	9	N	1399	1399	0			57
12	48856	X	11731	-0-	-37125	-0-	10352	3	1379	9	N	1254	1254	0			57

TOTAL GAS PROD: 392,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,108

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148040 X	148040	-0-	-0-	-0-	148040	2			N	-0-					-0-
02	125036 X	125036	-0-	-0-	-0-	125036	2			N	-0-					-0-
03	100936 X	98484	-0-	-2452	-0-	98484	2			N	-0-					-0-
04	97680 X	84757	-0-	-12923	-0-	84757	2			N	-0-					-0-
05	100936 X	72721	-0-	-28215	-0-	72721	2			N	-0-					-0-
06	97680 X	77510	-0-	-20170	-0-	77510	2			N	-0-					-0-
07	100936 X	88870	-0-	-12066	-0-	88870	2			N	-0-					-0-
08	98487 X	79530	-0-	-18957	-0-	79530	2			N	-0-					-0-
09	84750 X	70087	-0-	-14663	-0-	70087	2			N	-0-					-0-
10	88877 X	62720	-0-	-26157	-0-	62720	3			N	-0-					-0-
11	86010 X	46217	-0-	-39793	-0-	46217	3			N	-0-					-0-
12	88877 X	47395	-0-	-41482	-0-	47395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135687 X	79358	-0-	-56329	-0-	79358	2			N	-0-					-0-
02	126933 X	57357	-0-	-69576	-0-	57357	2			N	-0-					-0-
03	135687 X	49879	-0-	-85808	-0-	49879	2			N	-0-					-0-
04	131310 X	41730	-0-	-89580	-0-	41730	2			N	-0-					-0-
05	135687 X	39995	-0-	-95692	-0-	39995	2			N	-0-					-0-
06	131310 X	31606	-0-	-99704	-0-	31606	2			N	-0-					-0-
07	61318 X	29130	-0-	-32188	-0-	29130	2			N	-0-					-0-
08	49879 X	25879	-0-	-24000	-0-	25879	2			N	-0-					-0-
09	41730 X	22486	-0-	-19244	-0-	22486	2			N	-0-					-0-
10	39990 X	20540	-0-	-19450	-0-	20540	3			N	-0-					-0-
11	31620 X	12137	-0-	-19483	-0-	12137	3			N	-0-					-0-
12	29140 X	6643	-0-	-22497	-0-	6642	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 416,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	36381	-0-	36381	36381	26796	2	9585	9	N	8714	8103	1			611
02	T. A.	57745	-0-	57745	94126	44957	2	12788	9	N	11625	11650	1			586
03	136776 X	42650	-0-	-94126	-0-	31825	2	10825	9	N	9841	10070	1			357
04	61320 X	60455	-0-	-865	-0-	47002	2	13453	9	N	12230	12412	1			175
05	63364 X	51956	-0-	-11408	-0-	42162	2	9794	9	N	8904	9079	1			-0-
06	61320 X	35146	-0-	-26174	-0-	28909	2	6237	9	N	5670	5670	1			-0-
07	63364 X	14991	-0-	-48373	-0-	12351	2	2640	9	N	2400	2400	1			-0-
08	63364 X	25211	-0-	-38153	-0-	20591	2	4620	9	N	4200	4200	1			-0-
09	61320 X	20109	-0-	-41211	-0-	15933	2	4176	9	N	3796	3796	1			-0-
10	63364 X	10487	-0-	-52877	-0-	8283	3	2204	9	N	2004	1999	0	5	1	-0-
11	61320 X	7491	-0-	-53829	-0-	5969	3	1522	9	N	1384	1384	0			-0-
12	63364 X	7471	-0-	-55893	-0-	5975	3	1496	9	N	1360	1360	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 370,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.		30597	-0-	30597	30597	30072	2	525	9	N	477	374	1			103
05	T. A.		110965	-0-	110965	141562	108932	2	2033	9	N	1848	1679	1			272
06	253687	X	112125	-0-	-141562	-0-	110359	2	1766	9	N	1605	1628	1			249
07	131223	X	112724	-0-	-18499	-0-	111242	2	1482	9	N	1347	1297	1			299
08	131223	X	76373	-0-	-54850	-0-	75362	2	1011	9	N	919	896	1			322
09	126990	X	61845	-0-	-65145	-0-	61011	2	834	9	N	758	731	1			349
10	131223	X	63747	-0-	-67476	-0-	60212	3	2762	4	N	703	50	0	742	1	260
							773	9									
11	126990	X	60027	-0-	-66963	-0-	56151	3	3294	4	N	529	28	0	557	1	204
							582	9									
12	131223	X	51317	-0-	-79906	-0-	47283	3	3538	4	N	451	31	0	365	1	259
							496	9									

TOTAL GAS PROD: 679,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,637

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	186739	-0-	186739	642911	183859	2	2880	9	N	2618	3157	1			259
02	0	W	156035	-0-	156035	798946	153702	2	2333	9	N	2121	2069	1			311
03	0	W	148836	-0-	148836	947782	146698	2	2138	9	N	1944	1849	1			406
04	0	W	131959	-0-	131959	1079741	130096	2	1863	9	N	1694	1695	1			405
05	0	W	123029	-0-	123029	1202770	121350	2	1679	9	N	1526	1673	1			258
06	0	W	115591	-0-	115591	1318361	114279	2	1312	9	N	1193	1101	1			350
07	0	W	118934	-0-	118934	1437295	117682	2	1252	9	N	1138	1270	1			218
08	0	W	108514	-0-	108514	1545809	107534	2	980	9	N	891	924	1			185
09	0	W	96705	-0-	96705	1642514	95747	2	958	9	N	871	753	1			303
10	1729717	X	87203	-0-	-1642514	-0-	436	1	85296	3	N	846	58	0	751	1	340
							540	4	931	9							
11	115590	X	83411	-0-	-32179	-0-	348	1	80844	3	N	817	71	0	751	1	335
							1320	4	899	9							
12	118947	X	81656	-0-	-37291	-0-	428	1	77917	3	N	839	122	0	899	1	153
							2388	4	923	9							

TOTAL GAS PROD: 1,438,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,498

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	42474	-0-	42474	42474	37414	2	5060	9	N	4600	4460	1			140
02	T. A.	62546	-0-	62546	105020	55931	2	6615	9	N	6014	5531	1			623
03	247098 X	142078	-0-	-105020	-0-	130244	2	11834	9	N	10758	10891	1			490
04	121853 X	121853	-0-	-0-	-0-	112299	2	9554	9	N	8685	8258	1			917
05	110591 X	110591	-0-	-0-	-0-	102229	2	8362	9	N	7602	7706	1			813
06	91042 X	91042	-0-	-0-	-0-	84560	2	6482	9	N	5893	6423	1			283
07	88537 X	88537	-0-	-0-	-0-	82177	2	6360	9	N	5782	5637	1			428
08	76349 X	76349	-0-	-0-	-0-	71283	2	5066	9	N	4605	4548	1			485
09	61200 X	55232	-0-	-5968	-0-	51338	2	3894	9	N	3540	3522	1			503
10	63240 X	57565	-0-	-5675	-0-	456	1	53058	2	N	3683	3695	1			491
						4051	9									
11	61200 X	50118	-0-	-11082	-0-	331	1	46093	2	N	3358	3440	1			409
						3694	9									
12	63240 X	52448	-0-	-10792	-0-	757	1	44395	2	N	3174	3105	1			478
						3805	4	3491	9							

TOTAL GAS PROD: 950,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,694

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

01	T. A.	118805	-0-	118805	230416	118805	2			N	-0-					-0-
02	320424 X	90008	-0-	-230416	-0-	90008	2			N	-0-					-0-
03	129704 X	76270	-0-	-53434	-0-	76270	2			N	-0-					-0-
04	125520 X	61357	-0-	-64163	-0-	61357	2			N	-0-					-0-
05	129704 X	48599	-0-	-81105	-0-	48599	2			N	-0-					-0-
06	125520 X	19690	-0-	-105830	-0-	19690	2			N	-0-					-0-
07	129704 X	-0-	-0-	-129704	-0-					N	-0-					-0-
08	129704 X	-0-	-0-	-129704	-0-					N	-0-					-0-
09	125520 X	-0-	-0-	-125520	-0-					N	-0-					-0-
10	129704 X	-0-	-0-	-129704	-0-					N	-0-					-0-
11	125520 X	20	-0-	-125500	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	129704 X	-0-	-0-	-129704	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 414,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	97419	-0-	97419	115744	83604	2	13815	9	N	12559	13103	1			960
02	212083 X	96339	-0-	-115744	-0-	84998	2	11341	9	N	10310	11008	1			262
03	93434 X	92634	-0-	-800	-0-	81935	2	10699	9	N	9726	9855	1			133
04	101935 X	101935	-0-	-0-	-0-	91268	2	10667	9	N	9697	9697	1			133
05	93434 X	93161	-0-	-273	-0-	82664	2	10497	9	N	9543	9543	1			133
06	90420 X	72529	-0-	-17891	-0-	64891	2	7638	9	N	6944	6944	1			133
07	93434 X	85708	-0-	-7726	-0-	78282	2	7426	9	N	6751	6751	1			133
08	93434 X	78805	-0-	-14629	-0-	73101	2	5704	9	N	5185	5185	1			133
09	90420 X	66708	-0-	-23712	-0-	61591	2	5117	9	N	4652	4652	1			133
10	93434 X	58885	-0-	-34549	-0-	53774	3	5111	9	N	4646	4637	0	11	1	131
11	90420 X	50534	-0-	-39886	-0-	46374	3	4160	9	N	3782	3782	0			131
12	93434 X	43884	-0-	-49550	-0-	40760	3	3124	9	N	2840	2840	0			131

TOTAL GAS PROD: 938,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,635

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

01	SHUT IN	66436	-0-	66436	94991	52388	2	14048	9	N	12771	13008	1			973
02	SHUT IN	79378	-0-	79378	174369	66145	2	13233	9	N	12030	12712	1			291
03	258990 X	84621	-0-	-174369	-0-	70378	2	14243	9	N	12948	13137	1			102
04	78094 X	78094	-0-	-0-	-0-	65913	2	12181	9	N	11074	11074	1			102
05	73036 X	68052	-0-	-4984	-0-	57330	2	10722	9	N	9747	9849	1			-0-
06	70680 X	54186	-0-	-16494	-0-	46311	2	7875	9	N	7159	7159	1			-0-
07	73036 X	38243	-0-	-34793	-0-	32748	2	5495	9	N	4995	4995	1			-0-
08	73036 X	45005	-0-	-28031	-0-	38751	2	6254	9	N	5685	5685	1			-0-
09	70680 X	51732	-0-	-18948	-0-	45909	2	5823	9	N	5294	5294	1			-0-
10	73036 X	38933	-0-	-34103	-0-	33266	3	1050	4	N	4197	4184	0	13	1	-0-
						4617	9									
11	70680 X	30547	-0-	-40133	-0-	26675	3	3872	9	N	3520	3509	0			11
12	73036 X	26738	-0-	-46298	-0-	23794	3	2944	9	N	2676	2687	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 661,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,096

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

01	187953 X	178525	-0-	-9428	-0-	178525	2			N	-0-					-0-
02	175827 X	128745	-0-	-47082	-0-	128745	2			N	-0-					-0-
03	187953 X	105438	-0-	-82515	-0-	105438	2			N	-0-					-0-
04	181890 X	80232	-0-	-101658	-0-	80232	2			N	-0-					-0-
05	187953 X	65202	-0-	-122751	-0-	65202	2			N	-0-					-0-
06	181890 X	55592	-0-	-126298	-0-	55592	2			N	-0-					-0-
07	187953 X	49122	-0-	-138831	-0-	49122	2			N	-0-					-0-
08	187953 X	39298	-0-	-148655	-0-	39298	2			N	-0-					-0-
09	181890 X	32117	-0-	-149773	-0-	32117	2			N	-0-					-0-
10	187953 X	29323	-0-	-158630	-0-	29323	3			N	-0-					-0-
11	181890 X	24703	-0-	-157187	-0-	24703	3			N	-0-					-0-
12	49135 X	23171	-0-	-25964	-0-	23171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		109615	-0-	109615	109615	109615	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		161734	-0-	161734	271349	161734	2			N	-0-					-0-
03	442390	X	171041	-0-	-271349	-0-	171041	2			N	-0-					-0-
04	184260	X	123951	-0-	-60309	-0-	123951	2			N	-0-					-0-
05	194800	X	194800	-0-	-0-	-0-	194800	2			N	-0-					-0-
06	191471	X	191471	-0-	-0-	-0-	191471	2			N	-0-					-0-
07	194384	X	194384	-0-	-0-	-0-	194384	2			N	-0-					-0-
08	190402	X	167232	-0-	-23170	-0-	167232	2			N	-0-					-0-
09	184260	X	137990	-0-	-46270	-0-	137990	2			N	-0-					-0-
10	190402	X	142187	-0-	-48215	-0-	142187	3			N	-0-					-0-
11	184260	X	127074	-0-	-57186	-0-	127074	3			N	-0-					-0-
12	190402	X	113799	-0-	-76603	-0-	113799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,835,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		31391	-0-	31391	31391	28929	2	2462	9	N	2238	1918	1			320
02	SHUT IN		98212	-0-	98212	129603	90503	2	7709	9	N	7008	6870	1			458
03	0	W	139076	-0-	139076	268679	129456	2	9620	9	N	8745	8754	1			449
04	0	W	112051	-0-	112051	380730	104805	2	7246	9	N	6587	6742	1			294
05	0	W	94987	-0-	94987	475717	88841	2	6146	9	N	5587	5717	1			164
06	0	W	75152	-0-	75152	550869	70456	2	4696	9	N	4269	4200	1			233
07	0	W	69270	-0-	69270	620139	65233	2	4037	9	N	3670	3306	1			597
08	0	W	66283	-0-	66283	686422	62757	2	3526	9	N	3205	3535	1			267
09	0	W	52745	-0-	52745	739167	49904	2	2841	9	N	2583	2404	1			446
10	0	W	37754	-0-	37754	776921	204	1	33070	3	N	2205	156	0	2084	1	411
							2054	4	2426	9							
11	0	W	31620	-0-	31620	808541	245	1	27005	3	N	2094	114	0	1839	1	552
							2067	4	2303	9							
12	0	W	34559	-0-	34559	843100	233	1	30487	3	N	1954	161	0	1665	1	680
							1690	4	2149	9							

TOTAL GAS PROD: 843,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,145

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		112625	-0-	112625	112625	112625	2			N	-0-					-0-
02	280871	X	168246	-0-	-112625	-0-	168246	2			N	-0-					-0-
03	167559	X	167559	-0-	-0-	-0-	167559	2			N	-0-					-0-
04	121446	X	121446	-0-	-0-	-0-	121446	2			N	-0-					-0-
05	178392	X	178392	-0-	-0-	-0-	178392	2			N	-0-					-0-
06	167008	X	167008	-0-	-0-	-0-	167008	2			N	-0-					-0-
07	166807	X	166807	-0-	-0-	-0-	166807	2			N	-0-					-0-
08	146449	X	146449	-0-	-0-	-0-	146449	2			N	-0-					-0-
09	130416	X	130416	-0-	-0-	-0-	130416	2			N	-0-					-0-
10	115576	X	115576	-0-	-0-	-0-	115576	3			N	-0-					-0-
11	112851	X	112851	-0-	-0-	-0-	112851	3			N	-0-					-0-
12	109244	X	102768	-0-	-6476	-0-	102768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GLADYS WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.		44506	-0-	44506	44506	33782	2	10724	9	N	9749	8733	1			1016
03	0	W	125830	-0-	125830	170336	101280	2	24550	9	N	22318	22453	1			881
04	0	W	109965	-0-	109965	280301	90679	2	19286	9	N	17533	18330	1			84
05	0	W	102507	-0-	102507	382808	84776	2	17731	9	N	16119	16203	1			-0-
06	0	W	83283	-0-	83283	466091	69988	2	13295	9	N	12086	12086	1			-0-
07	0	W	78748	-0-	78748	544839	67002	2	11746	9	N	10678	10678	1			-0-
08	0	W	69003	-0-	69003	613842	59273	2	9730	9	N	8845	8845	1			-0-
09	0	W	60153	-0-	60153	673995	51940	2	8213	9	N	7466	7466	1			-0-
10	0	W	46459	-0-	46459	720454	39978	3	6481	9	N	5892	5818	0	74	1	-0-
11	0	W	43504	-0-	43504	763958	37594	3	5910	9	N	5373	5373	0			-0-
12	0	W	40371	-0-	40371	804329	37083	3	3288	9	N	2989	2989	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 804,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,048

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.		15667	-0-	15667	15667	13581	2	2086	9	N	1896	1036	1			860
04	T. A.		65706	-0-	65706	81373	58521	2	7185	9	N	6532	7086	1			306
05	141599	X	60226	-0-	-81373	-0-	53579	2	6647	9	Y	6043	5824	1			219
06	64290	X	56378	-0-	-7912	-0-	50962	2	5416	9	Y	4924	5126	1			17
07	69283	X	69283	-0-	-0-	-0-	62351	2	6932	9	Y	6302	6302	1			17
08	70066	X	70066	-0-	-0-	-0-	64427	2	5639	9	Y	5126	5126	1			17
09	64290	X	62261	-0-	-2029	-0-	58408	2	3853	9	Y	3503	3503	1			17
10	66433	X	43817	-0-	-22616	-0-	40538	3	3279	9	Y	2981	2971	0	10	1	17
11	64290	X	26266	-0-	-38024	-0-	24218	3	2048	9	Y	1862	1862	0			17
12	66433	X	18677	-0-	-47756	-0-	17549	3	1128	9	Y	1025	1025	0			17

TOTAL GAS PROD: 488,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,194

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.		84888	-0-	84888	84888	79862	2	5026	9	N	4569	4343	1			226
05	T. A.		100326	-0-	100326	185214	94643	2	5683	9	N	5166	5208	1			184
06	T. A.		88955	-0-	88955	274169	84035	2	4920	9	N	4473	4305	1			352
07	388440	X	114271	-0-	-274169	-0-	108620	2	5651	9	N	5137	5185	1			304
08	112718	X	112718	-0-	-0-	-0-	107853	2	4865	9	N	4423	4421	1			306
09	100080	X	44756	-0-	-55324	-0-	43236	2	1520	9	N	1382	1446	1			242
10	103416	X	72204	-0-	-31212	-0-	329	1	65553	3	N	2628	272	0	2273	1	325
							3431	4	2891	9							
11	100080	X	82002	-0-	-18078	-0-	426	1	73266	3	N	3845	1452	0	2355	1	363
							4080	4	4230	9							
12	103416	X	47420	-0-	-55996	-0-	240	1	42574	3	N	1838	295	0	1444	1	462
							2584	4	2022	9							

TOTAL GAS PROD: 747,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,461

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	8480	-0-	8480	8480	6391	2	2089	9	N	1899	1038	1			861
04	T. A.	34693	-0-	34693	43173	26915	2	7778	9	N	7071	7601	1			331
05	71087 X	27914	-0-	-43173	-0-	22381	2	5533	9	Y	5030	4924	1			106
06	31170 X	26987	-0-	-4183	-0-	22482	2	4505	9	Y	4095	4175	1			26
07	32209 X	31130	-0-	-1079	-0-	27578	2	3552	9	Y	3229	3229	1			26
08	32209 X	16159	-0-	-16050	-0-	14624	2	1535	9	Y	1395	1395	1			26
09	31170 X	5645	-0-	-25525	-0-	4922	2	723	9	Y	657	657	1			26
10	32209 X	2450	-0-	-29759	-0-	2137	3	1	4	Y	284	284	0			26
						312	9									
11	31170 X	7399	-0-	-23771	-0-	6276	3	1123	9	Y	1021	1021	0			26
12	32209 X	4373	-0-	-27836	-0-	3772	3	601	9	Y	546	546	0			26

TOTAL GAS PROD: 165,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,227

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	115521	-0-	115521	115521	115521	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	152817	-0-	152817	268338	152817	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	114439	-0-	114439	382777	114439	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	115618	-0-	115618	498395	115618	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	86158	-0-	86158	584553	86158	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	72857	-0-	72857	657410	72857	2			N	-0-					-0-
10	713903 X	56493	-0-	-657410	-0-	56414	3	79	4	N	-0-					-0-
11	112950 X	43879	-0-	-69071	-0-	43879	3			N	-0-					-0-
12	116715 X	41613	-0-	-75102	-0-	41613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	143501	-0-	143501	143501	143501	2			N	-0-					-0-
06	291497 X	147996	-0-	-143501	-0-	147996	2			N	-0-					-0-
07	175088 X	163233	-0-	-11855	-0-	163233	2			N	-0-					-0-
08	175088 X	130939	-0-	-44149	-0-	130939	2			N	-0-					-0-
09	169440 X	128129	-0-	-41311	-0-	128129	2			N	-0-					-0-
10	175088 X	110032	-0-	-65056	-0-	110032	3			N	-0-					-0-
11	169440 X	97428	-0-	-72012	-0-	97428	3			N	-0-					-0-
12	175088 X	83869	-0-	-91219	-0-	83869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	5382	-0-	5382	5382	4131	2	1251	9	N	1137	546	1			591
04	T. A.	41120	-0-	41120	46502	30458	2	10662	9	N	9693	9454	1			830
05	81132 X	34630	-0-	-46502	-0-	26987	2	7643	9	N	6948	7481	1			297
06	35700 X	29629	-0-	-6071	-0-	23767	2	5862	9	N	5329	5106	1			520
07	36890 X	25867	-0-	-11023	-0-	21414	2	4453	9	N	4048	4168	1			400
08	36890 X	14561	-0-	-22329	-0-	11931	2	2630	9	N	2391	2559	1			232
09	35700 X	8136	-0-	-27564	-0-	6629	2	1507	9	N	1370	1465	1			137
10	36890 X	7253	-0-	-29637	-0-	54	1	5322	3	N	1267	14	0	1117	1	273
						483	4	1394	9							
11	35700 X	5605	-0-	-30095	-0-	82	1	4110	3	N	1086	13	0	904	1	442
						218	4	1195	9							
12	36890 X	4203	-0-	-32687	-0-	81	1	3050	3	N	716	3	0	887	1	268
						284	4	788	9							

TOTAL GAS PROD: 176,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,985

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	43746	-0-	43746	43746	43746	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	127413	-0-	127413	171159	127413	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	135105	-0-	135105	306264	135105	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	126024	-0-	126024	432288	126024	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	126488	-0-	126488	558776	126488	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	118082	-0-	118082	676858	118082	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	106862	-0-	106862	783720	106862	3			N	-0-					-0-
12	872707 X	88987	-0-	-783720	-0-	88987	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	94463	-0-	94463	94463	93025	2	1438	9	N	1307	1149	1			158
05	T. A.	112775	-0-	112775	207238	110940	2	1835	9	N	1668	1621	1			205
06	T. A.	77943	-0-	77943	285181	76780	2	1163	9	N	1057	1065	1			197
07	T. A.	75728	-0-	75728	360909	74819	2	909	9	N	826	903	1			120
08	T. A.	53626	-0-	53626	414535	53079	2	547	9	N	497	365	1			252
09	459858 X	45323	-0-	-414535	-0-	44880	2	443	9	N	403	563	1			92
10	109926 X	36340	-0-	-73586	-0-	34794	3	1100	4	N	405	55	0	248	1	194
						446	9									
11	106380 X	31607	-0-	-74773	-0-	29794	3	1410	4	N	366	88	0	379	1	93
						403	9									
12	109926 X	27266	-0-	-82660	-0-	25401	3	1450	4	N	377	114	0	189	1	167
						415	9									

TOTAL GAS PROD: 555,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,906

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.	10772	-0-	10772	10772	8867	2	1905	9	N	1732	932	1			800
04	66138 X	55366	-0-	-10772	-0-	44606	2	10760	9	N	9782	10030	1			552
05	63643 X	59688	-0-	-3955	-0-	48781	2	10907	9	N	9915	10467	1			-0-
06	61590 X	51232	-0-	-10358	-0-	42479	2	8753	9	N	7957	7957	1			-0-
07	63643 X	53507	-0-	-10136	-0-	45289	2	8218	9	N	7471	7471	1			-0-
08	63643 X	43727	-0-	-19916	-0-	37115	2	6612	9	N	6011	6011	1			-0-
09	61590 X	37605	-0-	-23985	-0-	31908	2	5697	9	N	5179	5179	1			-0-
10	63643 X	38364	-0-	-25279	-0-	33207	3	5157	9	N	4688	4678	0	10	1	-0-
11	61590 X	29947	-0-	-31643	-0-	25824	3	4123	9	N	3748	3748	0			-0-
12	63643 X	25574	-0-	-38069	-0-	22389	3	3185	9	N	2895	2895	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 405,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,378

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	24435	-0-	24435	24435	17933	2	6502	9	N	5911	4642	1			1269
04	T. A.	82351	-0-	82351	106786	64475	2	17876	9	N	16251	17480	1			40
05	187368 X	80582	-0-	-106786	-0-	64461	2	16121	9	N	14655	14655	1			40
06	67521 X	67521	-0-	-0-	-0-	53801	2	13720	9	N	12473	12513	1			-0-
07	62992 X	62992	-0-	-0-	-0-	51364	2	11628	9	N	10571	10571	1			-0-
08	67679 X	67679	-0-	-0-	-0-	55115	2	12564	9	N	11422	11422	1			-0-
09	59111 X	59111	-0-	-0-	-0-	48885	2	10226	9	N	9296	9296	1			-0-
10	60946 X	48237	-0-	-12709	-0-	39715	3	8522	9	N	7747	7574	0	173	1	-0-
11	58980 X	39997	-0-	-18983	-0-	33187	3	6810	9	N	6191	6191	0			-0-
12	60946 X	23671	-0-	-37275	-0-	19432	3	4239	9	N	3854	3854	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 556,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,371

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	98861	-0-	98861	98861	94716	2	4145	9	N	3768	3195	1			573
06	T. A.	112808	-0-	112808	211669	108036	2	4772	9	N	4338	4416	1			495
07	T. A.	103153	-0-	103153	314822	98828	2	4325	9	N	3932	3710	1			717
08	T. A.	91744	-0-	91744	406566	88052	2	3692	9	N	3356	3658	1			415
09	T. A.	95655	-0-	95655	502221	92331	2	3324	9	N	3022	2947	1			490
10	578617 X	76396	-0-	-502221	-0-	71069	3	2691	4	N	2396	27	0	2645	1	214
						2636	9									
11	123720 X	81776	-0-	-41944	-0-	76420	3	2881	4	N	2250	41	0	2029	1	394
						2475	9									
12	127844 X	66758	-0-	-61086	-0-	61900	3	2680	4	N	1980	225	0	1793	1	356
						2178	9									

TOTAL GAS PROD: 727,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,042

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	111179	-0-	111179	111179	109638	2	1541	9	N	1401	1297	1			104
10	T. A.	193662	-0-	193662	304841	187825	3	3429	4	N	2189	225	0	1836	1	232
						2408	9									
11	T. A.	175868	-0-	175868	480709	170806	3	2968	4	N	1904	278	0	1666	1	192
						2094	9									
12	T. A.	161274	-0-	161274	641983	155244	3	3830	4	N	2000	534	0	1481	1	177
						2200	9									

TOTAL GAS PROD: 641,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,494

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	77644	-0-	77644	77644	67507	2	10137	9	N	9215	7709	1			1506
05	175783 X	98139	-0-	-77644	-0-	85706	2	12433	9	N	11303	12329	1			480
06	99630 X	89003	-0-	-10627	-0-	78409	2	10594	9	N	9631	9896	1			215
07	113593 X	113593	-0-	-0-	-0-	101418	2	12175	9	N	11068	11241	1			42
08	107925 X	107925	-0-	-0-	-0-	97539	2	10386	9	N	9442	9442	1			42
09	99630 X	72414	-0-	-27216	-0-	65478	2	6936	9	N	6305	6305	1			42
10	102951 X	79695	-0-	-23256	-0-	72998	3	6697	9	N	6088	6084	0	4	1	42
11	99630 X	49461	-0-	-50169	-0-	44766	3	4695	9	N	4268	4268	0			42
12	102951 X	48553	-0-	-54398	-0-	44536	3	4017	9	N	3652	3652	0			42

TOTAL GAS PROD: 736,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,972

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	38769	-0-	38769	38769	30249	2	8520	9	N	7745	6855	1			890
05	91496 X	52727	-0-	-38769	-0-	41698	2	11029	9	N	10026	10715	1			201
06	46993 X	46993	-0-	-0-	-0-	37221	2	9772	9	N	8884	8305	1			780
07	49894 X	49894	-0-	-0-	-0-	40667	2	9227	9	N	8388	9143	1			25
08	47250 X	47250	-0-	-0-	-0-	39263	2	7987	9	N	7261	7261	1			25
09	44040 X	40513	-0-	-3527	-0-	34258	2	6255	9	N	5686	5686	1			25
10	47720 X	47720	-0-	-0-	-0-	41517	3	6203	9	N	5639	5630	0	12	1	22
11	44040 X	34445	-0-	-9595	-0-	30301	3	4144	9	N	3767	3766	0			23
12	45508 X	20576	-0-	-24932	-0-	1	1	18314	3	N	2055	2055	0			23
						2261	9									

TOTAL GAS PROD: 378,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,451

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	24375	-0-	24375	24375	20106	2	4269	9	N	3881	3374	1			507
05	95683 X	71308	-0-	-24375	-0-	59004	2	12304	9	N	11185	10885	1			807
06	68912 X	68912	-0-	-0-	-0-	57329	2	11583	9	N	10530	11207	1			130
07	82696 X	82696	-0-	-0-	-0-	70168	2	12528	9	N	11389	11519	1			-0-
08	79877 X	79877	-0-	-0-	-0-	68462	2	11415	9	N	10377	10377	1			-0-
09	67140 X	67140	-0-	-0-	-0-	58448	2	8692	9	N	7902	7902	1			-0-
10	67765 X	67765	-0-	-0-	-0-	58749	3	9016	9	N	8196	8180	0	16	1	-0-
11	57638 X	57638	-0-	-0-	-0-	50550	3	7088	9	N	6444	6444	0			-0-
12	56172 X	50478	-0-	-5694	-0-	44964	3	5514	9	N	5013	5013	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 570,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,917

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	4216	-0-	4216	4216	2807	2	165	4	N	1131	363	1			768
						1244	9									
10	T. A.	36236	-0-	36236	40452	25289	3	2303	4	N	7858	66	0	8031	1	529
						8644	9									
11	T. A.	31526	-0-	31526	71978	23094	3	2295	4	N	5579	2519	0	3523	1	66
						6137	9									
12	T. A.	14973	-0-	14973	86951	12415	3	2558	9	N	2325	2325	0			66

TOTAL GAS PROD: 86,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,893

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	15289	-0-	15289	15289	15289	4			N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	15289					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	15289					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	15289					N	-0-					-0-
09	T. A.	97813	-0-	97813	113102	96761	2	347	4	N	641	372	1			269
						705	9									
10	T. A.	231536	-0-	231536	344638	223667	3	5384	4	N	2259	729	0	1526	1	273
						2485	9									
11	T. A.	237243	-0-	237243	581881	227436	3	5824	4	N	3621	1342	0	2331	1	221
						3983	9									
12	T. A.	220130	-0-	220130	802011	210059	3	5316	4	N	4323	2210	0	2166	1	168
						4755	9									

TOTAL GAS PROD: 802,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,844

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	70164	-0-	70164	70164	64379	2	949	4	N	4396	3843	1			553
						4836	9									
10	T. A.	106658	-0-	106658	176822	94761	3	4875	4	N	6384	253	0	6498	1	186
						7022	9									
11	263998 X	87176	-0-	-176822	-0-	77263	3	4620	4	N	4812	188	0	4593	1	217
						5293	9									
12	83522 X	83522	-0-	-0-	-0-	73721	3	4651	4	N	4682	230	0	4410	1	259
						5150	9									

TOTAL GAS PROD: 347,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,274

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	45860	-0-	45860	45860	44647	2	335	4	N	798	375	1			423
						878	9									
10	T. A.	168137	-0-	168137	213997	160697	3	3899	4	N	3219	236	0	3161	1	245
						3541	9									
11	T. A.	139538	-0-	139538	353535	134461	3	2460	4	N	2379	317	0	2163	1	144
						2617	9									
12	T. A.	115988	-0-	115988	469523	110506	3	3152	4	N	2118	642	0	1383	1	237
						2330	9									

TOTAL GAS PROD: 469,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,514

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	41651	-0-	41651	41651	41651	4			N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	41651					N	-0-					-0-
09	T. A.	12536	-0-	12536	54187	12287	2	142	4	N	97					97
						107	9									
10	T. A.	171489	-0-	171489	225676	166184	3	2571	4	N	2485	829	0	1485	1	268
						2734	9									
11	389237 X	163561	-0-	-225676	-0-	157687	3	2670	4	N	2913	637	0	2201	1	343
						3204	9									
12	246884 X	152031	-0-	-94853	-0-	145391	3	3310	4	N	3027	1181	0	1854	1	335
						3330	9									

TOTAL GAS PROD: 541,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,522

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	62551	-0-	62551	62551	56847	2	5704	9	N	5185	4788	1			397
07	T. A.	99411	-0-	99411	161962	90536	3	8875	9	N	8068	8251	0			214
08	T. A.	95090	-0-	95090	257052	86705	2	8385	9	N	7623	7240	1			597
09	336573 X	79521	-0-	-257052	-0-	73691	2	5830	9	N	5300	5300	1			597
10	93992 X	80126	-0-	-13866	-0-	74310	3	5816	9	N	5287	5288	0			596
11	90960 X	63254	-0-	-27706	-0-	59031	3	4223	9	N	3839	3839	0			14
12	93992 X	54567	-0-	-39425	-0-	51825	3	2742	9	N	2493	2493	0			14

TOTAL GAS PROD: 534,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,795

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	52286	-0-	52286	52286	44975	2	7311	9	N	6646	6019	1			627
07	T. A.	80465	-0-	80465	132751	69230	2	11235	9	N	10214	10614	1			227
08	T. A.	70100	-0-	70100	202851	60999	2	9101	9	N	8274	8461	1			40
09	260283 X	57432	-0-	-202851	-0-	51035	2	6397	9	N	5815	5815	1			40
10	83886 X	58865	-0-	-25021	-0-	52454	3	6411	9	N	5828	5816	0	12	1	40
11	81180 X	43703	-0-	-37477	-0-	39198	3	4505	9	N	4095	4095	0			40
12	83886 X	34228	-0-	-49658	-0-	31175	3	3053	9	N	2775	2776	0			39

TOTAL GAS PROD: 397,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,647

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	56488	-0-	56488	56488	52398	3	2706	4	N	1258	168	0	750	1	340
						1384	9									
11	T. A.	145297	-0-	145297	201785	138418	3	2906	4	N	3612	474	0	3082	1	396
						3973	9									
12	T. A.	144081	-0-	144081	345866	137647	3	2550	4	N	3531	414	0	3098	1	415
						3884	9									

TOTAL GAS PROD: 345,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,401

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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 LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

04	T. A.	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.	105288	-0-	105288	105288	105288	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	120405	-0-	120405	225693	120405	2			N	-0-					-0-
09	323333 X	97640	-0-	-225693	-0-	97640	2			N	-0-					-0-
10	132773 X	79278	-0-	-53495	-0-	79278	3			N	-0-					-0-
11	128490 X	38127	-0-	-90363	-0-	38127	3			N	-0-					-0-
12	132773 X	30225	-0-	-102548	-0-	30225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	42663	-0-	42663	42663	31994	2	2000	4	N	7881	7152	1			729
						8669	9									
08	T. A.	78655	-0-	78655	121318	62412	2	150	4	N	14630	13487	1			1872
						16093	9									
09	193442 X	72124	-0-	-121318	-0-	56964	2	1590	4	N	12336	12571	1			1637
						13570	9									
10	58790 X	58790	-0-	-0-	-0-	54	1	43317	3	N	10013	175	0	10455	1	1020
						4405	4	11014	9							
11	55860 X	54759	-0-	-1101	-0-	218	1	41089	3	N	8253	179	0	7874	1	1220
						4374	4	9078	9							
12	57722 X	48808	-0-	-8914	-0-	290	1	35205	3	N	7629	409	0	7216	1	1224
						4921	4	8392	9							

TOTAL GAS PROD: 355,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,742

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

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.	127234	-0-	127234	127234	127234	2			N	-0-					-0-
09	249133 X	121899	-0-	-127234	-0-	121899	2			N	-0-					-0-
10	127255 X	105040	-0-	-22215	-0-	105036	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	123150 X	50504	-0-	-72646	-0-	50502	3	2	4	N	-0-					-0-
12	127255 X	65465	-0-	-61790	-0-	65465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	34549	-0-	34549	34549	23571	2	1860	4	N	8289	7533	1			756
						9118	9									
08	T. A.	59499	-0-	59499	94048	44109	2	155	4	N	13850	13762	1			844
						15235	9									
09	143539 X	49491	-0-	-94048	-0-	36648	2	2120	4	N	9748	9788	1			804
						10723	9									
10	42625 X	41061	-0-	-1564	-0-	46	1	26838	3	N	7726	124	0	7743	1	663
						5678	4	8499	9							
11	43819 X	43819	-0-	-0-	-0-	188	1	29898	3	N	8191	149	0	8014	1	691
						4723	4	9010	9							
12	42625 X	39424	-0-	-3201	-0-	244	1	25629	3	N	7324	76	0	6992	1	947
						5495	4	8056	9							

TOTAL GAS PROD: 267,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	71309	-0-	71309	71309	52348	3	4151	4	N	13464	146	0	12406	1	912
						14810	9									
11	139765 X	68456	-0-	-71309	-0-	51636	3	3962	4	N	11689	307	0	11713	1	581
						12858	9									
12	67392 X	67392	-0-	-0-	-0-	52952	3	1904	4	N	11396	359	0	11104	1	514
						12536	9									

TOTAL GAS PROD: 207,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,549

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

06	T. A.	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.	108844	-0-	108844	108844	108844	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	185067	-0-	185067	293911	184948	3	119	9	N	108	108	0			-0-
11	T. A.	150789	-0-	150789	444700	150650	3	139	9	N	126	126	0			-0-
12	T. A.	120038	-0-	120038	564738	119893	3	145	9	N	132	132	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 564,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

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.	33884	-0-	33884	33884	28429	2	1123	4	N	3938	3306	1			632
						4332	9									
09	T. A.	72543	-0-	72543	106427	61639	2	1970	4	N	8122	7849	1			905
						8934	9									
10	165841 X	59414	-0-	-106427	-0-	189	1	49993	3	N	6746	144	0	7315	1	192
						1811	4	7421	9							
11	65430 X	55230	-0-	-10200	-0-	334	1	45904	3	N	6104	146	0	5773	1	377
						2278	4	6714	9							
12	67611 X	55396	-0-	-12215	-0-	142	1	48702	3	N	5094	2696	0	2724	1	51
						949	4	5603	9							

TOTAL GAS PROD: 276,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,004

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	32067	-0-	32067	32067	28541	2	1245	4	N	2074	1634	1			440
						2281	9									
09	T. A.	79373	-0-	79373	111440	71020	2	1981	4	N	5793	5770	1			463
						6372	9									
10	174165 X	62725	-0-	-111440	-0-	205	1	55537	3	N	4576	123	0	4732	1	184
						1949	4	5034	9							
11	65430 X	58358	-0-	-7072	-0-	423	1	51426	3	N	4193	130	0	3835	1	412
						1897	4	4612	9							
12	67611 X	58017	-0-	-9594	-0-	128	1	53614	3	N	2908	1231	0	2035	1	54
						1076	4	3199	9							

TOTAL GAS PROD: 290,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,544

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	30223	-0-	30223	30223	24457	2	1785	4	N	3619	3103	1			516
						3981	9									
09	T. A.	81624	-0-	81624	111847	68713	2	2941	4	N	9064	9021	1			559
						9970	9									
10	174471 X	62624	-0-	-111847	-0-	333	1	52834	3	N	7048	99	0	7124	1	384
						1704	4	7753	9							
11	74400 X	56857	-0-	-17543	-0-	444	1	47860	3	N	6464	101	0	5931	1	816
						1443	4	7110	9							
12	76880 X	61477	-0-	-15403	-0-	484	1	52817	3	N	6139	1568	0	5152	1	235
						1423	4	6753	9							

TOTAL GAS PROD: 292,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,334

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	25076	-0-	25076	25076	21326	2	1594	4	N	1960	1441	1			519
						2156	9									
09	T. A.	72304	-0-	72304	97380	64760	2	1305	4	N	5672	5314	1			877
						6239	9									
10	T. A.	37118	-0-	37118	134498	109	1	32094	3	N	3065	81	0	3562	1	299
						1543	4	3372	9							
11	T. A.	52985	-0-	52985	187483	406	1	44902	3	N	4340	128	0	4192	1	319
						2903	4	4774	9							
12	247901 X	60418	-0-	-187483	-0-	489	1	53425	3	N	4117	1267	0	2894	1	275
						1975	4	4529	9							

TOTAL GAS PROD: 247,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,154

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	120412	-0-	120412	120412	120412	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	134813	-0-	134813	255225	134813	2			N	-0-					-0-
10	385711 X	130486	-0-	-255225	-0-	130477	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	104045 X	104045	-0-	-0-	-0-	104044	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	98115 X	85034	-0-	-13081	-0-	85027	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 574,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	60512	-0-	60512	60512	49980	2	3104	4	N	6753	6008	1			745
						7428	9									
09	148460 X	87948	-0-	-60512	-0-	75629	2	2224	4	N	9177	9777	1			145
						10095	9									
10	82325 X	82325	-0-	-0-	-0-	73101	3	9224	9	N	8385	8363	0	22	1	145
11	77310 X	68964	-0-	-8346	-0-	61316	3	7648	9	N	6953	6953	0			145
12	79887 X	54168	-0-	-25719	-0-	48539	3	5629	9	N	5117	5117	0			145

TOTAL GAS PROD: 353,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,385

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	40747	-0-	40747	40747	27017	2	3024	4	N	9733	8813	1			920
						10706	9									
10	T. A.	91956	-0-	91956	132703	63979	3	6567	4	N	19464	155	0	19682	1	547
						21410	9									
11	T. A.	63055	-0-	63055	195758	42434	3	6135	4	N	13169	249	0	12721	1	746
						14486	9									
12	T. A.	57895	-0-	57895	253653	37372	3	7590	4	N	11757	339	0	11502	1	662
						12933	9									

TOTAL GAS PROD: 253,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,123

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	98686	-0-	98686	98686	94993	2	830	4	N	2603	2202	1			401
						2863	9									
09	T. A.	54018	-0-	54018	152704	248	1	49578	2	N	3118	3377	1			142
						762	4	3430	9							
10	240841 X	88137	-0-	-152704	-0-	207	1	80626	2	N	2553	2286	1			409
						4496	4	2808	9							
11	150330 X	64155	-0-	-86175	-0-	215	1	56077	2	N	1755	1754	1			410
						5932	4	1931	9							
12	155341 X	52099	-0-	-103242	-0-	191	1	46439	2	N	1329	1503	1			236
						4007	4	1462	9							

TOTAL GAS PROD: 357,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,358

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267736 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	130971	-0-	130971	130971	124162	3	2441	4	N	3971	372	0	3305	1	294
						4368	9									
12	T. A.	100249	-0-	100249	231220	94701	3	2238	4	N	3009	414	0	2629	1	260
						3310	9									

TOTAL GAS PROD: 231,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,980

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	67883	-0-	67883	67883	63918	2	1000	4	N	2695	2583	1			112
						2965	9									
10	T. A.	99803	-0-	99803	167686	86659	3	7974	4	N	4700	203	0	4325	1	284
						5170	9									
11	T. A.	71456	-0-	71456	239142	61734	3	7138	4	N	2349	41	0	2334	1	258
						2584	9									
12	T. A.	57040	-0-	57040	296182	49371	3	5472	4	N	1997	80	0	1879	1	296
						2197	9									

TOTAL GAS PROD: 296,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,741

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	69190	-0-	69190	69190	68094	2	861	4	N	214					214
						235	9									
11	T. A.	75605	-0-	75605	144795	74081	2	1165	4	N	326	376	1			164
						359	9									
12	T. A.	38710	-0-	38710	183505	37173	2	1250	4	N	261	380	1			45
						287	9									

TOTAL GAS PROD: 183,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	90578	-0-	90578	90578	80009	2	7961	4	N	2371	1963	1			408
						2608	9									
11	T. A.	99691	-0-	99691	190269	95510	2	1225	4	N	2687	2115	1			980
						2956	9									
12	T. A.	191422	-0-	191422	381691	182032	2	4125	4	N	4786	5334	1			432
						5265	9									

TOTAL GAS PROD: 381,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,844

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF. N/A

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 267858 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF. N/A

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 267859 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	153473	-0-	153473	153473	151938 3 1069 9	466 4	N	972	592 0	183 1	197
11	T. A.	166290	-0-	166290	319763	163421 3 1151 9	1718 4	N	1046	611 0	537 1	95
12	T. A.	158438	-0-	158438	478201	155494 3 1070 9	1874 4	N	973	564 0	373 1	131

TOTAL GAS PROD: 478,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,991

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	206280	-0-	206280	206280	203006 3 1228 9	2046 4	N	1116	643 0	186 1	287
11	T. A.	250615	-0-	250615	456895	245765 3 1916 9	2934 4	N	1742	943 0	1014 1	72
12	T. A.	210095	-0-	210095	666990	205622 3 2273 9	2200 4	N	2066	1353 0	546 1	239

TOTAL GAS PROD: 666,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,924

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	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.	58479	-0-	58479	58479	56488 2 1018 9	973 4	N	925	754 1		171

TOTAL GAS PROD: 58,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	109188	-0-	109188	109188	106759	3	1825	4	N	549	236	0	187	1	126
						604	9									

TOTAL GAS PROD: 109,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

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.	209248	-0-	209248	209248	208228	3	373	4	N	588	456	0			132
						647	9									
11	T. A.	208804	-0-	208804	418052	207997	3	249	4	N	507	413	0			226
						558	9									
12	T. A.	173392	-0-	173392	591444	171401	3	1195	4	N	724	637	0	178	1	136
						796	9									

TOTAL GAS PROD: 591,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	55965	-0-	55965	55965	36760	3	5700	4	N	12277	132	0	11330	1	815
						13505	9									
12	T. A.	69328	-0-	69328	125293	46073	3	7626	4	N	14208	173	0	14113	1	737
						15629	9									

TOTAL GAS PROD: 125,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,485

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	105175	-0-	105175	105175	77408	3	6648	4	N	19199	311	0	18302	1	586
						21119	9									
11	T. A.	77923	-0-	77923	183098	57653	3	5772	4	N	13180	487	0	12540	1	739
						14498	9									
12	T. A.	67619	-0-	67619	250717	49632	3	6154	4	N	10757	427	0	10364	1	705
						11833	9									

TOTAL GAS PROD: 250,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,136

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	88138	-0-	88138	88138	87952	3	7	4	Y	163	162	0			1
						179	9									
11	T. A.	152895	-0-	152895	241033	152564	3	5	4	Y	296	275	0	16	1	6
						326	9									
12	T. A.	139327	-0-	139327	380360	139050	3	277	9	Y	252	243	0	13	1	2

TOTAL GAS PROD: 380,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	20623	-0-	20623	20623	19863	3	423	4	N	306	76	0			230
						337	9									
11	T. A.	248699	-0-	248699	269322	241046	3	4114	4	N	3217	975	0	2182	1	290
						3539	9									
12	T. A.	247100	-0-	247100	516422	240004	3	2772	4	N	3931	1672	0	2380	1	169
						4324	9									

TOTAL GAS PROD: 516,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,454

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	110498	-0-	110498	110498	107960	3	1919	4	Y	563	226	0			337
						619	9									
11	T. A.	160293	-0-	160293	270791	157281	3	1680	4	Y	1211	350	0	961	1	237
						1332	9									
12	T. A.	166414	-0-	166414	437205	162492	3	2549	4	Y	1248	416	0	835	1	234
						1373	9									

TOTAL GAS PROD: 437,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,022

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	75356	-0-	75356	75356	75217	3	139	9	N	126	116	0			10
11	T. A.	155638	-0-	155638	230994	154912	3	245	4	N	437	238	0			209
						481	9									
12	T. A.	130308	-0-	130308	361302	129398	3	554	4	N	324	237	0	181	1	115
						356	9									

TOTAL GAS PROD: 361,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	94606	-0-	94606	94606	94417	3	7	4	Y	165	161	0			4
						182	9									
11	T. A.	138933	-0-	138933	233539	138557	3	5	4	Y	337	235	0	78	1	28
						371	9									
12	T. A.	121994	-0-	121994	355533	121750	3	244	9	Y	222	158	0	74	1	18

TOTAL GAS PROD: 355,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	136791	-0-	136791	136791	136677	3	114	9	N	104	104	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	36405	-0-	36405	36405	22605	3	7290	4	N	5918	85	0	5488	1	345
						6510	9									

TOTAL GAS PROD: 36,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,918

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	54000	-0-	54000	54000	52380	3	775	4	N	768	235	0	385	1	148
						845	9									
12	T. A.	181142	-0-	181142	235142	176209	3	2026	4	N	2643	773	0	1837	1	181
						2907	9									

TOTAL GAS PROD: 235,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,411

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	92384	-0-	92384	92384	80311	3	10463	4	N	1464	247	0	916	1	301
						1610	9									
12	T. A.	112020	-0-	112020	204404	107220	3	2861	4	N	1763	297	0	1286	1	481
						1939	9									

TOTAL GAS PROD: 204,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,227

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	12729	-0-	12729	12729	11958	3	550	4	N	201	33	0			168
						221	9									
11	T. A.	214924	-0-	214924	227653	208581	3	3660	4	N	2439	618	0	1657	1	332
						2683	9									
12	T. A.	192772	-0-	192772	420425	186668	3	2419	4	N	3350	1638	0	1825	1	219
						3685	9									

TOTAL GAS PROD: 420,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,990

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	595	-0-	595	595	594	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	T. A.	175363	-0-	175363	175958	175098	3	265	9	N	241	241	0			-0-
12	T. A.	149217	-0-	149217	325175	148995	3	222	9	N	202	202	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 325,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

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-

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF. N/A

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	115961	-0-	115961	115961	115832	3	129	9	N	117	117	0			-0-
12	T. A.	116043	-0-	116043	232004	115913	3	130	9	N	118	118	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	52904	-0-	52904	52904	46367	3	1260	4	N	4797	179	0	3636	1	982
						5277	9									
12	T. A.	124706	-0-	124706	177610	104319	3	8091	4	N	11178	382	0	10945	1	833
						12296	9									

TOTAL GAS PROD: 177,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,975

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

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-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

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-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

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.	17254	-0-	17254	17254	12307	3	920	4	N	3661	49	0	2973	1	639
						4027	9									
12	T. A.	89082	-0-	89082	106336	64967	3	6538	4	N	15979	279	0	15372	1	967
						17577	9									

TOTAL GAS PROD: 106,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,640

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

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.	20453	-0-	20453	20453	14852	3	1100	4	N	4092	39	0	3092	1	961
						4501	9									
12	T. A.	95049	-0-	95049	115502	69267	3	6000	4	N	17984	206	0	17616	1	1123
						19782	9									

TOTAL GAS PROD: 115,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,076

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

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-

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270051 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

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-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 11233 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

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-

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 11108 PERF. N/A

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-

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

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-

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

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.	41609	-0-	41609	41609	41607	3	2 9	N	2	2	0	-0-
12	T. A.	67417	-0-	67417	109026	67411	3	6 9	N	5	5	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 109,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 13631 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF. N/A

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.	69294	-0-	69294	69294	69285	3	9 9	N	8	8	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 69,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

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-

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. N/A

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-

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11140 PERF. N/A

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-

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

11	0	61189	-0-	61189	61189	50643	3	3524	4	N	6384	235	0	5425	1	724
						7022	9									
12	0	104600	-0-	104600	165789	89588	3	3660	4	N	10320	4782	0	6116	1	146
						11352	9									

TOTAL GAS PROD: 165,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,704

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 11238 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 10798 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11113 PERF. N/A

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-

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11275 PERF. N/A

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-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 11004 PERF. N/A

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-

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12762 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

01	148363 X	13535	-0-	-134828	-0-	10721	3	2814	9	N	2558	2558	1	-0-
02	52461 X	12069	-0-	-40392	-0-	9728	3	2341	9	N	2128	2128	1	-0-
03	56079 X	11834	-0-	-44245	-0-	9647	3	2187	9	N	1988	1988	1	-0-
04	54270 X	10136	-0-	-44134	-0-	8187	3	1949	9	N	1772	1772	1	-0-
05	56079 X	9266	-0-	-46813	-0-	7432	3	1834	9	N	1667	1667	1	-0-
06	54270 X	8446	-0-	-45824	-0-	6708	3	1738	9	N	1580	1580	1	-0-
07	56079 X	7954	-0-	-48125	-0-	6293	3	1661	9	N	1510	1510	1	-0-
08	56079 X	7162	-0-	-48917	-0-	5656	3	1506	9	N	1369	1369	1	-0-
09	54270 X	6685	-0-	-47585	-0-	5247	3	1438	9	N	1307	1307	1	-0-
10	56079 X	5986	-0-	-50093	-0-	4657	3	1329	9	N	1208	1208	1	-0-
11	54270 X	6013	-0-	-48257	-0-	4625	3	1388	9	N	1262	1262	1	-0-
12	56079 X	4136	-0-	-51943	-0-	3178	3	958	9	N	871	871	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 103,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,220

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

01	24273 X	16092	-0-	-8181	-0-	876	1	15216	2	N	-0-			-0-
02	22707 X	14510	-0-	-8197	-0-	799	1	13711	2	N	-0-			-0-
03	24273 X	15184	-0-	-9089	-0-	1033	1	14151	2	N	-0-			-0-
04	21450 X	14633	-0-	-6817	-0-	1034	1	13599	2	N	-0-			-0-
05	18290 X	15176	-0-	-3114	-0-	917	1	14259	2	N	-0-			-0-
06	22315 X	22315	-0-	-0-	-0-	1457	1	20858	2	N	-0-			-0-
07	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	1290	1	17611	2	N	-0-			-0-
08	16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	1270	1	15595	2	N	-0-			-0-
09	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	1259	1	14266	2	N	-0-			-0-
10	15469 X	8432	-0-	-7037	-0-	801	1	7631	2	N	-0-			-0-
11	14970 X	7919	-0-	-7051	-0-	611	1	7308	2	N	-0-			-0-
12	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	1673	1	19819	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

01	31868 X	23124	-0-	-8744	-0-	1258	1	21866	2	N	-0-			-0-
02	29812 X	22692	-0-	-7120	-0-	1249	1	21443	2	N	-0-			-0-
03	31868 X	23512	-0-	-8356	-0-	1600	1	21912	2	N	-0-			-0-
04	28500 X	20932	-0-	-7568	-0-	1480	1	19452	2	N	-0-			-0-
05	26970 X	20534	-0-	-6436	-0-	1240	1	19294	2	N	-0-			-0-
06	24303 X	24303	-0-	-0-	-0-	1587	1	22716	2	N	-0-			-0-
07	22971 X	19885	-0-	-3086	-0-	1357	1	18528	2	N	-0-			-0-
08	22971 X	18410	-0-	-4561	-0-	1387	1	17023	2	N	-0-			-0-
09	22230 X	17148	-0-	-5082	-0-	1390	1	15758	2	N	-0-			-0-
10	22971 X	16776	-0-	-6195	-0-	1593	1	15183	2	N	-0-			-0-
11	22230 X	15503	-0-	-6727	-0-	1196	1	14307	2	N	-0-			-0-
12	19871 X	13921	-0-	-5950	-0-	1084	1	12837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32705 X	23334	-0-	-9371	-0-	1270	1	22064	2	N	-0-					-0-
02	30595 X	21897	-0-	-8698	-0-	1205	1	20692	2	N	-0-					-0-
03	32705 X	13924	-0-	-18781	-0-	948	1	12976	2	N	-0-					-0-
04	28200 X	16342	-0-	-11858	-0-	1155	1	15187	2	N	-0-					-0-
05	26536 X	23519	-0-	-3017	-0-	1421	1	22098	2	N	-0-					-0-
06	27627 X	27627	-0-	-0-	-0-	1804	1	25823	2	N	-0-					-0-
07	21401 X	21401	-0-	-0-	-0-	1460	1	19941	2	N	-0-					-0-
08	19399 X	19399	-0-	-0-	-0-	1461	1	17938	2	N	-0-					-0-
09	17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	1411	1	15994	2	N	-0-					-0-
10	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	1551	1	14784	2	N	-0-					-0-
11	16994 X	16994	-0-	-0-	-0-	1311	1	15683	2	N	-0-					-0-
12	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	1350	1	15990	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

01	179025 X	28560	-0-	-150465	-0-	1554	1	27006	2	N	-0-					-0-
02	167475 X	25687	-0-	-141788	-0-	1414	1	24273	2	N	-0-					-0-
03	179025 X	24953	-0-	-154072	-0-	1698	1	23255	2	N	-0-					-0-
04	34530 X	21849	-0-	-12681	-0-	1544	1	20305	2	N	-0-					-0-
05	32147 X	21293	-0-	-10854	-0-	1286	1	20007	2	N	-0-					-0-
06	27630 X	6151	-0-	-21479	-0-	402	1	5749	2	N	-0-					-0-
07	27466 X	17918	-0-	-9548	-0-	1223	1	16695	2	N	-0-					-0-
08	24955 X	17352	-0-	-7603	-0-	1307	1	16045	2	N	-0-					-0-
09	21840 X	13602	-0-	-8238	-0-	1103	1	12499	2	N	-0-					-0-
10	21297 X	12278	-0-	-9019	-0-	1166	1	11112	2	N	-0-					-0-
11	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	1432	1	17125	2	N	-0-					-0-
12	17918 X	16944	-0-	-974	-0-	1319	1	15625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

01	33976 X	2355	-0-	-31621	-0-	1847	2	508	9	N	462	362	1			1055
02	31784 X	1497	-0-	-30287	-0-	1143	2	354	9	N	322	537	1			840
03	33976 X	1773	-0-	-32203	-0-	1352	2	421	9	N	383	173	1			1050
04	32880 X	1438	-0-	-31442	-0-	1111	2	327	9	N	297	671	1			676
05	33976 X	1771	-0-	-32205	-0-	1362	2	409	9	N	372	308	1			740
06	32880 X	1340	-0-	-31540	-0-	1003	2	337	9	N	306	360	1			686
07	1767 X	1043	-0-	-724	-0-	647	2	396	9	N	360	343	1			703
08	1767 X	1370	-0-	-397	-0-	1048	2	322	9	N	293	349	1			647
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2178	4	289	9	N	263	168	1			742
10	1767 X	1239	-0-	-528	-0-	880	2	359	9	N	326	329	1			739
11	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1072	2	348	9	N	316	175	1			880
12	1364 X	1143	-0-	-221	-0-	886	2	257	9	N	234	352	1			762

TOTAL GAS PROD: 18,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,934

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN - J. V. WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29977 X	20888	-0-	-9089	-0-	195	1	20693	3	N	-0-					-0-
02	26303 X	21608	-0-	-4695	-0-	227	1	21381	3	N	-0-					-0-
03	26195 X	20960	-0-	-5235	-0-	242	1	20718	3	N	-0-					-0-
04	22410 X	17305	-0-	-5105	-0-	222	1	17083	3	N	-0-					-0-
05	23095 X	22075	-0-	-1020	-0-	338	1	21737	3	N	-0-					-0-
06	22350 X	19261	-0-	-3089	-0-	315	1	18946	3	N	-0-					-0-
07	23095 X	17984	-0-	-5111	-0-	294	1	17690	3	N	-0-					-0-
08	22072 X	19591	-0-	-2481	-0-	365	1	19226	3	N	-0-					-0-
09	21360 X	16558	-0-	-4802	-0-	347	1	16211	3	N	-0-					-0-
10	22072 X	19081	-0-	-2991	-0-	409	1	18672	3	N	-0-					-0-
11	19260 X	17265	-0-	-1995	-0-	400	1	16865	3	N	-0-					-0-
12	19592 X	19516	-0-	-76	-0-	483	1	19033	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 257318 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11017 - 13827

01	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	78	1	3558	3	Y	1378	1329	1			131
						1516	9									
02	4756 X	4186	-0-	-570	-0-	82	1	979	2	Y	1171	1246	1			56
						1837	3	1288	9							
03	5084 X	4909	-0-	-175	-0-	84	1	3433	3	Y	1265	1253	1			68
						1392	9									
04	4920 X	4755	-0-	-165	-0-	88	1	3458	3	Y	1099	1122	1			45
						1209	9									
05	5084 X	4646	-0-	-438	-0-	80	1	3334	3	Y	1108	1096	1			57
						13	4	1219	9							
06	4920 X	4432	-0-	-488	-0-	97	1	3345	3	Y	886	922	1			21
						15	4	975	9							
07	4929 X	3902	-0-	-1027	-0-	101	1	2603	3	Y	1081	1057	1			45
						9	4	1189	9							
08	4929 X	1696	-0-	-3233	-0-	73	1	1307	3	Y	254	289	1			10
						37	4	279	9							
09	4770 X	3843	-0-	-927	-0-	111	1	2829	3	Y	816	794	1			32
						5	4	898	9							
10	4650 X	2842	-0-	-1808	-0-	86	1	1879	3	Y	789	777	1			44
						9	4	868	9							
11	4410 X	3204	-0-	-1206	-0-	83	1	2208	3	Y	828	835	1			37
						2	4	911	9							
12	3906 X	3184	-0-	-722	-0-	99	1	2150	3	Y	842	837	1			42
						9	4	926	9							

TOTAL GAS PROD: 46,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,517

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

01	71021 X	47635	-0-	-23386	-0-	47635	2			N	-0-					-0-
02	111186 X	39128	-0-	-72058	-0-	39128	2			N	-0-					-0-
03	118854 X	38898	-0-	-79956	-0-	38898	2			N	-0-					-0-
04	115020 X	39283	-0-	-75737	-0-	39283	2			N	-0-					-0-
05	47647 X	41682	-0-	-5965	-0-	41682	2			N	-0-					-0-
06	46110 X	33572	-0-	-12538	-0-	33572	2			N	-0-					-0-
07	41819 X	33896	-0-	-7923	-0-	33896	2			N	-0-					-0-
08	41695 X	33443	-0-	-8252	-0-	33443	2			N	-0-					-0-
09	40350 X	30313	-0-	-10037	-0-	30313	2			N	-0-					-0-
10	41695 X	32507	-0-	-9188	-0-	32507	2			N	-0-					-0-
11	33570 X	27455	-0-	-6115	-0-	27455	2			N	-0-					-0-
12	33883 X	31642	-0-	-2241	-0-	31642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6899	-0-	-3083	-0-	4724	3	600	4	Y	1432	1462	1			148
							1575	9									
02	8091	X	5583	-0-	-2508	-0-	3628	2	346	4	Y	1463	1516	1			95
							1609	9									
03	8928	X	3715	-0-	-5213	-0-	2362	2	294	4	Y	963	931	1			127
							1059	9									
04	7770	X	4900	-0-	-2870	-0-	2984	2	596	4	Y	1200	1103	1			224
							1320	9									
05	7409	X	2748	-0-	-4661	-0-	468	3	1064	4	Y	1105	958	1			371
							1216	9									
06	6690	X	5056	-0-	-1634	-0-	1740	3	2043	4	Y	1157	1439	1			89
							1273	9									
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	4406	2	793	4	Y	1055	826	1			318
							1161	9									
08	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	43	1	2627	3	Y	922	982	1			258
							2307	4	1014	9							
09	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	1279	1	4540	3	Y	957	846	1			369
							1425	4	1053	9							
10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1428	1	2780	3	Y	851	972	1			248
							2931	4	936	9							
11	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	1383	1	1312	2	Y	702	547	1			403
							1530	3	2356	4							
12	9641	X	6137	-0-	-3504	-0-	1538	1	179	2	Y	731	942	1			192
							2254	3	1362	4							

TOTAL GAS PROD: 71,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,538

BRACKEN - J. V. WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74028	X	51957	-0-	-22071	-0-	486	1	51465	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
02	69252	X	50040	-0-	-19212	-0-	520	1	49514	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	74028	X	46732	-0-	-27296	-0-	538	1	46180	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
04	57480	X	44744	-0-	-12736	-0-	575	1	44160	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
05	55521	X	42564	-0-	-12957	-0-	652	1	41902	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
06	51780	X	40452	-0-	-11328	-0-	662	1	39782	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
07	53506	X	39278	-0-	-14228	-0-	643	1	38623	3	N	11	9	1			2
							12	9									
08	46717	X	35793	-0-	-10924	-0-	667	1	35117	3	N	8	9	1			1
							9	9									
09	44730	X	31956	-0-	-12774	-0-	669	1	31276	3	N	10	10	1			1
							11	9									
10	42563	X	32671	-0-	-9892	-0-	699	1	31963	3	N	8	8	1			1
							9	9									
11	40440	X	30371	-0-	-10069	-0-	704	1	29658	3	N	8	8	1			1
							9	9									
12	39277	X	34128	-0-	-5149	-0-	845	1	33268	3	N	14	14	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 480,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7750	-0-	-6386	-0-	6334	3	1416	9	Y	1287	1164	1			485
02	13224	X	6219	-0-	-7005	-0-	409	1	4872	3	Y	853	906	1			432
							938	9									
03	12090	X	8721	-0-	-3369	-0-	78	1	7630	3	Y	921	1320	1			33
							1013	9									
04	9180	X	6560	-0-	-2620	-0-	107	1	6046	3	Y	370	359	1			44
							407	9									
05	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	355	1	9881	3	Y	390	382	1			52
							429	9									
06	18381	X	18381	-0-	-0-	-0-	661	1	16969	3	Y	683	662	1			73
							751	9									
07	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	783	1	13358	3	Y	715	654	1			134
							787	9									
08	10664	X	7808	-0-	-2856	-0-	309	1	6891	3	Y	553	491	1			196
							608	9									
09	15210	X	10936	-0-	-4274	-0-	275	1	10028	3	Y	575	638	1			133
							633	9									
10	15717	X	4549	-0-	-11168	-0-	156	1	3879	3	Y	467	481	1			119
							514	9									
11	15210	X	5028	-0-	-10182	-0-	112	1	4602	3	Y	285	370	1			34
							314	9									
12	14942	X	5653	-0-	-9289	-0-	359	1	4803	3	Y	446	423	1			57
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 107,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,545

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

01	57536	X	24694	-0-	-32842	-0-	23860	3	834	9	N	758	1084	1			146
02	53824	X	12928	-0-	-40896	-0-	12897	3	31	9	N	28	172	1			2
03	36425	X	34	-0-	-36391	-0-	34	3			N	-0-	2	1			-0-
04	33600	X	5921	-0-	-27679	-0-	5836	3	85	9	N	77	39	1			38
05	37762	X	37762	-0-	-0-	-0-	37516	3	246	9	N	224	137	1			125
06	36556	X	36556	-0-	-0-	-0-	36048	3	508	9	N	462	587	1			-0-
07	33606	X	33606	-0-	-0-	-0-	997	1	32042	3	Y	515	328	1			187
							567	9									
08	37758	X	30947	-0-	-6811	-0-	630	1	30258	3	Y	54	224	1			17
							59	9									
09	36690	X	22926	-0-	-13764	-0-	548	1	22336	3	Y	38	40	1			15
							42	9									
10	37913	X	24829	-0-	-13084	-0-	665	1	24156	3	Y	7	22	1			-0-
							8	9									
11	36570	X	17638	-0-	-18932	-0-	386	1	17213	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
12	33604	X	18187	-0-	-15417	-0-	340	1	17789	3	Y	9	17	1			1
							48	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 266,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,207

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106175 X	45656	-0-	-60519	-0-	45656	2		N	-0-			-0-
02	89726 X	56074	-0-	-33652	-0-	56074	2		N	-0-			-0-
03	95914 X	45888	-0-	-50026	-0-	45888	2		N	-0-			-0-
04	92820 X	63568	-0-	-29252	-0-	63568	2		N	-0-			-0-
05	84816 X	56114	-0-	-28702	-0-	56114	2		N	-0-			-0-
06	58020 X	43870	-0-	-14150	-0-	43870	2		N	-0-			-0-
07	65689 X	43488	-0-	-22201	-0-	43488	2		N	-0-			-0-
08	65689 X	38287	-0-	-27402	-0-	38287	2		N	-0-			-0-
09	63570 X	45655	-0-	-17915	-0-	45655	2		N	-0-			-0-
10	56110 X	38698	-0-	-17412	-0-	38698	2		N	-0-			-0-
11	43860 X	39610	-0-	-4250	-0-	39610	2		N	-0-			-0-
12	47182 X	36801	-0-	-10381	-0-	36801	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 553,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN "A" EF WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10358 - 14499

01	98611 X	82743	-0-	-15868	-0-	82743	2		N	-0-			-0-
02	104197 X	66868	-0-	-37329	-0-	66868	2		N	-0-			-0-
03	111383 X	68868	-0-	-42515	-0-	68868	2		N	-0-			-0-
04	107790 X	57580	-0-	-50210	-0-	57580	2		N	-0-			-0-
05	98859 X	61252	-0-	-37607	-0-	61252	2		N	-0-			-0-
06	80070 X	52486	-0-	-27584	-0-	52486	2		N	-0-			-0-
07	71486 X	50220	-0-	-21266	-0-	50220	2		N	-0-			-0-
08	68882 X	51812	-0-	-17070	-0-	51812	2		N	-0-			-0-
09	59280 X	45507	-0-	-13773	-0-	45507	2		N	-0-			-0-
10	61256 X	47470	-0-	-13786	-0-	47470	2		N	-0-			-0-
11	52500 X	40598	-0-	-11902	-0-	40598	2		N	-0-			-0-
12	51801 X	44186	-0-	-7615	-0-	44186	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 669,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 5063 - 11000

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST - J. V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	135687 X	48544	-0-	-87143	-0-	454	1	48090	3	N	-0-			-0-
02	126933 X	47488	-0-	-79445	-0-	495	1	46993	3	N	-0-			-0-
03	135687 X	46724	-0-	-88963	-0-	538	1	46186	3	N	-0-			-0-
04	131310 X	39763	-0-	-91547	-0-	511	1	39252	3	N	-0-			-0-
05	135687 X	37684	-0-	-98003	-0-	577	1	37107	3	N	-0-			-0-
06	49140 X	34696	-0-	-14444	-0-	568	1	34128	3	N	-0-			-0-
07	50778 X	35392	-0-	-15386	-0-	580	1	34812	3	N	-0-			-0-
08	46717 X	33687	-0-	-13030	-0-	628	1	33059	3	N	-0-			-0-
09	39750 X	30239	-0-	-9511	-0-	634	1	29605	3	N	-0-			-0-
10	37696 X	30824	-0-	-6872	-0-	660	1	30164	3	N	-0-			-0-
11	34710 X	26402	-0-	-8308	-0-	612	1	25790	3	N	-0-			-0-
12	35402 X	29363	-0-	-6039	-0-	727	1	28636	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 440,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

01	94302 X	77711	-0-	-16591	-0-	77711	2			N	-0-			-0-
02	102457 X	60798	-0-	-41659	-0-	60798	2			N	-0-			-0-
03	109523 X	56245	-0-	-53278	-0-	56245	2			N	-0-			-0-
04	105990 X	46357	-0-	-59633	-0-	46357	2			N	-0-			-0-
05	93217 X	49714	-0-	-43503	-0-	49714	2			N	-0-			-0-
06	75210 X	42321	-0-	-32889	-0-	42321	2			N	-0-			-0-
07	64976 X	40997	-0-	-23979	-0-	40997	2			N	-0-			-0-
08	56234 X	42753	-0-	-13481	-0-	42753	2			N	-0-			-0-
09	48120 X	37903	-0-	-10217	-0-	37903	2			N	-0-			-0-
10	49724 X	38875	-0-	-10849	-0-	38875	2			N	-0-			-0-
11	42330 X	30204	-0-	-12126	-0-	30204	2			N	-0-			-0-
12	42749 X	40558	-0-	-2191	-0-	40558	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 564,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

01	114906 X	114906	-0-	-0-	-0-	114906	2			N	-0-			-0-
02	134444 X	92355	-0-	-42089	-0-	92355	2			N	-0-			-0-
03	143716 X	92904	-0-	-50812	-0-	92904	2			N	-0-			-0-
04	139080 X	82043	-0-	-57037	-0-	82043	2			N	-0-			-0-
05	137795 X	80057	-0-	-57738	-0-	80057	2			N	-0-			-0-
06	111210 X	73868	-0-	-37342	-0-	73868	2			N	-0-			-0-
07	98735 X	70977	-0-	-27758	-0-	70977	2			N	-0-			-0-
08	92907 X	69606	-0-	-23301	-0-	69606	2			N	-0-			-0-
09	82050 X	61562	-0-	-20488	-0-	61562	2			N	-0-			-0-
10	80042 X	61629	-0-	-18413	-0-	61629	2			N	-0-			-0-
11	73860 X	52772	-0-	-21088	-0-	52772	2			N	-0-			-0-
12	70990 X	57775	-0-	-13215	-0-	57775	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 910,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN - J.V. WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88753	X	59652	-0-	-29101	-0-	553	1	58598	3	N	455	510	1			8
							501	9									
02	79924	X	48935	-0-	-30989	-0-	503	1	47962	3	N	427	421	1			14
							470	9									
03	70246	X	52783	-0-	-17463	-0-	604	1	51832	3	N	315	321	1			8
							347	9									
04	67980	X	48969	-0-	-19011	-0-	626	1	48126	3	N	197	199	1			6
							217	9									
05	67270	X	45150	-0-	-22120	-0-	690	1	44374	3	N	78	81	1			3
							86	9									
06	57720	X	46888	-0-	-10832	-0-	765	1	45988	3	N	123	121	1			5
							135	9									
07	52793	X	47192	-0-	-5601	-0-	765	1	45941	3	N	442	372	1			75
							486	9									
08	52793	X	45160	-0-	-7633	-0-	837	1	44085	3	N	216	262	1			29
							238	9									
09	48960	X	39956	-0-	-9004	-0-	831	1	38804	3	N	292	276	1			45
							321	9									
10	48453	X	40939	-0-	-7514	-0-	862	1	39381	3	N	633	594	1			84
							696	9									
11	46890	X	38219	-0-	-8671	-0-	866	1	36464	3	N	808	816	1			76
							889	9									
12	47182	X	25368	-0-	-21814	-0-	608	1	23939	3	N	746	738	1			84
							821	9									

TOTAL GAS PROD: 539,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,732

BRACKEN-J.V. WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30752	X	16624	-0-	-14128	-0-	155	1	16462	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	27782	X	15417	-0-	-12365	-0-	163	1	15253	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	29698	X	14920	-0-	-14778	-0-	172	1	14747	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	21630	X	14296	-0-	-7334	-0-	184	1	14111	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	20460	X	12912	-0-	-7548	-0-	198	1	12714	3	N	-0-					-0-
06	16080	X	11699	-0-	-4381	-0-	191	1	11508	3	N	-0-					-0-
07	16492	X	11196	-0-	-5296	-0-	183	1	11011	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	14911	X	11240	-0-	-3671	-0-	209	1	11031	3	N	-0-					-0-
09	14310	X	8982	-0-	-5328	-0-	188	1	8794	3	N	-0-					-0-
10	12927	X	10166	-0-	-2761	-0-	218	1	9948	3	N	-0-					-0-
11	11700	X	9275	-0-	-2425	-0-	215	1	9060	3	N	-0-					-0-
12	11253	X	9242	-0-	-2011	-0-	229	1	9013	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011 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	277605	X	219995	-0-	-57610	-0-	219995	2			N	-0-					-0-
02	259695	X	160942	-0-	-98753	-0-	160942	2			N	-0-					-0-
03	277605	X	151262	-0-	-126343	-0-	151262	2			N	-0-					-0-
04	268650	X	117785	-0-	-150865	-0-	117785	2			N	-0-					-0-
05	277605	X	107689	-0-	-169916	-0-	107689	2			N	-0-					-0-
06	268650	X	90227	-0-	-178423	-0-	90227	2			N	-0-					-0-
07	196974	X	81284	-0-	-115690	-0-	81284	2			N	-0-					-0-
08	196974	X	76820	-0-	-120154	-0-	76820	2			N	-0-					-0-
09	117780	X	64371	-0-	-53409	-0-	64371	2			N	-0-					-0-
10	107694	X	66851	-0-	-40843	-0-	66851	2			N	-0-					-0-
11	90240	X	66302	-0-	-23938	-0-	66302	2			N	-0-					-0-
12	81282	X	64663	-0-	-16619	-0-	64663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351944	X	351944	-0-	-0-	-0-	351944	2			N	-0-					-0-
02	307342	X	297911	-0-	-9431	-0-	297911	2			N	-0-					-0-
03	328538	X	250178	-0-	-78360	-0-	250178	2			N	-0-					-0-
04	317940	X	235124	-0-	-82816	-0-	235124	2			N	-0-					-0-
05	328538	X	203735	-0-	-124803	-0-	203735	2			N	-0-					-0-
06	317940	X	165688	-0-	-152252	-0-	165688	2			N	-0-					-0-
07	337342	X	142046	-0-	-195296	-0-	142046	2			N	-0-					-0-
08	337342	X	132110	-0-	-205232	-0-	132110	2			N	-0-					-0-
09	326460	X	110783	-0-	-215677	-0-	110783	2			N	-0-					-0-
10	337342	X	101596	-0-	-235746	-0-	101596	2			N	-0-					-0-
11	165690	X	103239	-0-	-62451	-0-	103239	2			N	-0-					-0-
12	142042	X	95969	-0-	-46073	-0-	95969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 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	75609		34293	-0-	-41316	-0-	31482	3	2811	9	N	2555	2403	1			526
02	70731	X	27639	-0-	-43092	-0-	25717	3	1922	9	N	1747	1679	1			594
03	75609	X	29715	-0-	-45894	-0-	27784	3	1931	9	N	1755	1858	1			491
04	73170	X	13728	-0-	-59442	-0-	12979	3	749	9	N	681	738	1			434
05	75609	X	19678	-0-	-55931	-0-	18586	3	1092	9	N	993	910	1			517
06	73170	X	15827	-0-	-57343	-0-	13079	3	1913	4	N	759	878	1			398
							835	9									
07	49755	X	16124	-0-	-33631	-0-	78	1	11373	3	N	684	680	1			402
							3921	4	752	9							
08	29729	X	12885	-0-	-16844	-0-	9176	3	3167	4	N	493	535	1			360
							542	9									
09	33152	X	33152	-0-	-0-	-0-	31854	3	1298	9	N	1180	1023	1			517
10	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	23272	3	717	9	N	652	536	1			633
11	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	45	1	18017	3	N	459	531	1			561
							505	9									
12	34255	X	17277	-0-	-16978	-0-	46	1	16571	3	N	600	945	1			216
							660	9									

TOTAL GAS PROD: 262,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,558

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-J.V. WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242978 X	47453	-0-	-195525	-0-	441	1	46694	3	N	289	302	1			5
						318	9									
02	227302 X	37417	-0-	-189885	-0-	385	1	36799	3	N	212	210	1			7
						233	9									
03	242978 X	40639	-0-	-202339	-0-	466	1	39990	3	N	166	169	1			4
						183	9									
04	235140 X	35177	-0-	-199963	-0-	452	1	34715	3	N	9	13	1			-0-
						10	9									
05	242978 X	33027	-0-	-209951	-0-	506	1	32513	3	N	7	7	1			-0-
						8	9									
06	235140 X	31021	-0-	-204119	-0-	508	1	30502	3	N	10	10	1			-0-
						11	9									
07	30058 X	30058	-0-	-0-	-0-	492	1	29538	3	N	25	21	1			4
						28	9									
08	40641 X	28136	-0-	-12505	-0-	523	1	27571	3	N	38	37	1			5
						42	9									
09	35190 X	24739	-0-	-10451	-0-	518	1	24184	3	N	34	34	1			5
						37	9									
10	33015 X	24877	-0-	-8138	-0-	531	1	24287	3	N	54	52	1			7
						59	9									
11	31020 X	23098	-0-	-7922	-0-	532	1	22414	3	N	138	132	1			13
						152	9									
12	30070 X	21811	-0-	-8259	-0-	537	1	21163	3	N	101	103	1			11
						111	9									

TOTAL GAS PROD: 377,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 263559 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10979 - 16616

01	21545 X	8474	-0-	-13071	-0-	133	1	6034	3	Y	2097	2065	1			199
						2307	9									
02	20155 X	7985	-0-	-12170	-0-	178	1	1898	2	Y	1729	1846	1			82
						4007	3	1902	9							
03	21545 X	5465	-0-	-16080	-0-	96	1	3910	3	Y	1326	1337	1			71
						1459	9									
04	20850 X	6758	-0-	-14092	-0-	122	1	4770	3	Y	1696	1697	1			70
						1866	9									
05	21545 X	6573	-0-	-14972	-0-	109	1	4556	3	Y	1718	1699	1			89
						18	4	1890	9							
06	20850 X	2638	-0-	-18212	-0-	57	1	1974	3	Y	544	620	1			13
						9	4	598	9							
07	21545 X	18493	-0-	-3052	-0-	582	1	15041	3	Y	2560	2467	1			106
						54	4	2816	9							
08	21545 X	15771	-0-	-5774	-0-	691	1	12418	3	Y	2097	2119	1			84
						355	4	2307	9							
09	20850 X	13354	-0-	-7496	-0-	436	1	11120	3	Y	1615	1636	1			63
						21	4	1777	9							
10	18476 X	5814	-0-	-12662	-0-	176	1	3847	3	Y	1611	1584	1			90
						19	4	1772	9							
11	17880 X	5922	-0-	-11958	-0-	149	1	3969	3	Y	1636	1652	1			74
						4	4	1800	9							
12	18476 X	1485	-0-	-16991	-0-	7	1	157	3	Y	1200	1214	1			60
						1	4	1320	9							

TOTAL GAS PROD: 98,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,829

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99417 X	33911	-0-	-65506	-0-	317	1	33594	3	N	-0-			-0-
02	93003 X	28286	-0-	-64717	-0-	292	1	27994	3	N	-0-			-0-
03	99417 X	25392	-0-	-74025	-0-	293	1	25099	3	N	-0-			-0-
04	96210 X	21810	-0-	-74400	-0-	280	1	21530	3	N	-0-			-0-
05	99417 X	21062	-0-	-78355	-0-	323	1	20739	3	N	-0-			-0-
06	96210 X	12313	-0-	-83897	-0-	202	1	12111	3	N	-0-			-0-
07	17307 X	17307	-0-	-0-	-0-	283	1	17024	3	N	-0-			-0-
08	25389 X	18665	-0-	-6724	-0-	348	1	18317	3	N	-0-			-0-
09	21810 X	15583	-0-	-6227	-0-	327	1	15256	3	N	-0-			-0-
10	21049 X	15411	-0-	-5638	-0-	330	1	15081	3	N	-0-			-0-
11	18060 X	14068	-0-	-3992	-0-	326	1	13742	3	N	-0-			-0-
12	18662 X	14038	-0-	-4624	-0-	348	1	13690	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

01	160270 X	124024	-0-	-36246	-0-	124024	2			N	-0-			-0-
02	149930 X	67328	-0-	-82602	-0-	67328	2			N	-0-			-0-
03	160270 X	76254	-0-	-84016	-0-	76254	2			N	-0-			-0-
04	155100 X	72740	-0-	-82360	-0-	72740	2			N	-0-			-0-
05	160270 X	68540	-0-	-91730	-0-	68540	2			N	-0-			-0-
06	155100 X	61380	-0-	-93720	-0-	61380	2			N	-0-			-0-
07	160270 X	56272	-0-	-103998	-0-	56272	2			N	-0-			-0-
08	160270 X	54454	-0-	-105816	-0-	54454	2			N	-0-			-0-
09	72750 X	44995	-0-	-27755	-0-	44995	2			N	-0-			-0-
10	68541 X	44095	-0-	-24446	-0-	44095	2			N	-0-			-0-
11	61380 X	38971	-0-	-22409	-0-	38971	2			N	-0-			-0-
12	56265 X	38789	-0-	-17476	-0-	38789	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 747,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN "B" EF WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

01	347630 X	204414	-0-	-143216	-0-	204414	2			N	-0-			-0-
02	144927 X	144927	-0-	-0-	-0-	144927	2			N	-0-			-0-
03	118512 X	118512	-0-	-0-	-0-	118512	2			N	-0-			-0-
04	90687 X	90687	-0-	-0-	-0-	90687	2			N	-0-			-0-
05	81626 X	81626	-0-	-0-	-0-	81626	2			N	-0-			-0-
06	75510 X	64721	-0-	-10789	-0-	64721	2			N	-0-			-0-
07	78027 X	63484	-0-	-14543	-0-	63484	2			N	-0-			-0-
08	78027 X	52190	-0-	-25837	-0-	52190	2			N	-0-			-0-
09	75510 X	51423	-0-	-24087	-0-	51422	2	1	9	N	1			1
10	78027 X	64177	-0-	-13850	-0-	64177	2			N	-0-			1
11	75510 X	51133	-0-	-24377	-0-	51133	2			N	-0-			1
12	78027 X	48057	-0-	-29970	-0-	48057	2			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,035,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-J.V. WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104935 X	56911	-0-	-48024	-0-	532	1	56379	3	N	-0-	8	1			-0-
02	98165 X	44665	-0-	-53500	-0-	470	1	44195	3	N	-0-					-0-
03	104935 X	43344	-0-	-61591	-0-	500	1	42844	3	N	-0-					-0-
04	101550 X	41048	-0-	-60502	-0-	527	1	40521	3	N	-0-					-0-
05	104935 X	37190	-0-	-67745	-0-	570	1	36620	3	N	-0-					-0-
06	101550 X	33909	-0-	-67641	-0-	555	1	33354	3	N	-0-					-0-
07	104935 X	32904	-0-	-72031	-0-	539	1	32365	3	N	-0-					-0-
08	104935 X	29801	-0-	-75134	-0-	555	1	29246	3	N	-0-					-0-
09	101550 X	25488	-0-	-76062	-0-	534	1	24954	3	N	-0-					-0-
10	104935 X	25514	-0-	-79421	-0-	546	1	24968	3	N	-0-					-0-
11	101550 X	23734	-0-	-77816	-0-	550	1	23184	3	N	-0-					-0-
12	104935 X	23450	-0-	-81485	-0-	581	1	22869	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN "B" EF WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

01	SHUT IN	145243	-0-	145243	145243	145243	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN	269954	-0-	269954	415197	269954	2			N	-0-					-0-
03	0 W	241112	-0-	241112	656309	241112	2			N	-0-					-0-
04	0 W	182238	-0-	182238	838547	182238	2			N	-0-					-0-
05	0 W	147272	-0-	147272	985819	147272	2			N	-0-					-0-
06	0 W	111495	-0-	111495	1097314	111495	2			N	-0-					-0-
07	0 W	90037	-0-	90037	1187351	90037	2			N	-0-					-0-
08	0 W	78150	-0-	78150	1265501	78150	2			N	-0-					-0-
09	1326251 X	60750	-0-	-1265501	-0-	60750	2			N	-0-					-0-
10	238545 X	86442	-0-	-152103	-0-	86442	2			N	-0-					-0-
11	230850 X	70648	-0-	-160202	-0-	70648	2			N	-0-					-0-
12	238545 X	64662	-0-	-173883	-0-	64662	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 9369 PERF.10070 - 15421

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	137283	-0-	137283	137283	137283	2			N	-0-					-0-
03	0 W	334606	-0-	334606	471889	334606	2			N	-0-					-0-
04	0 W	289596	-0-	289596	761485	289596	2			N	-0-					-0-
05	0 W	226729	-0-	226729	988214	226729	2			N	-0-					-0-
06	0 W	168996	-0-	168996	1157210	168996	2			N	-0-					-0-
07	0 W	137496	-0-	137496	1294706	137496	2			N	-0-					-0-
08	0 W	114659	-0-	114659	1409365	114659	2			N	-0-					-0-
09	1506553 X	97188	-0-	-1409365	-0-	97188	2			N	-0-					-0-
10	102412 X	102412	-0-	-0-	-0-	102412	2			N	-0-					-0-
11	97793 X	97793	-0-	-0-	-0-	97793	2			N	-0-					-0-
12	89504 X	89504	-0-	-0-	-0-	89504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,796,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	84021 X	7462	-0-	-76559	-0-	6193	3	1269	9	N	1154	287	1			867
05	124031 X	117598	-0-	-6433	-0-	110191	3	7407	9	N	6734	6657	1			944
06	131813 X	131813	-0-	-0-	-0-	232	1	124066	3	N	5708	5959	1			693
						1236	4	6279	9							
07	124031 X	117970	-0-	-6061	-0-	178	1	109104	3	Y	6052	5153	1			899
						2031	4	6657	9							
08	124031 X	117090	-0-	-6941	-0-	57	1	109402	3	Y	5414	5804	1			509
						1676	4	5955	9							
09	120030 X	103154	-0-	-16876	-0-	70	1	96595	3	Y	4482	4478	1			513
						1559	4	4930	9							
10	124031 X	87771	-0-	-36260	-0-	5	1	82243	3	Y	3736	3935	1			314
						1413	4	4110	9							
11	120030 X	68786	-0-	-51244	-0-	157	1	64322	3	Y	2836	2711	1			439
						1187	4	3120	9							
12	124031 X	65342	-0-	-58689	-0-	140	1	61149	3	Y	2901	3115	1			225
						862	4	3191	9							

TOTAL GAS PROD: 816,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,017

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	1767	-0-	1767	1767	1405	3	362	9	N	329	82	1			247
05	0 W	118796	-0-	118796	120563	110414	3	8382	9	N	7620	6799	1			1068
06	0 W	121330	-0-	121330	241893	213	1	113897	3	N	5532	5928	1			672
						1135	4	6085	9							
07	0 W	114524	-0-	114524	356417	174	1	106228	3	Y	5586	4762	1			824
						1977	4	6145	9							
08	454118 X	97701	-0-	-356417	-0-	47	1	91110	3	Y	4680	5064	1			440
						1396	4	5148	9							
09	82396 X	82396	-0-	-0-	-0-	56	1	76779	3	Y	3929	3919	1			450
						1239	4	4322	9							
10	83514 X	69082	-0-	-14432	-0-	3	1	64604	3	Y	3059	3252	1			257
						1110	4	3365	9							
11	80820 X	56958	-0-	-23862	-0-	130	1	53291	3	Y	2321	2219	1			359
						984	4	2553	9							
12	83514 X	50583	-0-	-32931	-0-	108	1	47256	3	Y	2321	2500	1			180
						666	4	2553	9							

TOTAL GAS PROD: 713,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,377

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	328170 X	328170	-0-	-0-	-0-	328170	2			N	-0-					-0-
07	383964 X	383964	-0-	-0-	-0-	383964	2			N	-0-					-0-
08	256576 X	256576	-0-	-0-	-0-	256576	2			N	-0-					-0-
09	207539 X	207539	-0-	-0-	-0-	207539	2			N	-0-					-0-
10	201345 X	154283	-0-	-47062	-0-	154283	2			N	-0-					-0-
11	194850 X	125439	-0-	-69411	-0-	125439	2			N	-0-					-0-
12	201345 X	119308	-0-	-82037	-0-	119308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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.		120442	-0-	120442	120442	120442	2			N	-0-					-0-
04	512863	X	392421	-0-	-120442	-0-	392421	2			N	-0-					-0-
05	516522	X	357007	-0-	-159515	-0-	357007	2			N	-0-					-0-
06	499860	X	233357	-0-	-266503	-0-	233357	2			N	-0-					-0-
07	516522	X	219758	-0-	-296764	-0-	219758	2			N	-0-					-0-
08	516522	X	179024	-0-	-337498	-0-	179024	2			N	-0-					-0-
09	499860	X	130774	-0-	-369086	-0-	130774	2			N	-0-					-0-
10	516522	X	110129	-0-	-406393	-0-	110129	2			N	-0-					-0-
11	499860	X	104137	-0-	-395723	-0-	104137	2			N	-0-					-0-
12	516522	X	98054	-0-	-418468	-0-	98054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		16908	-0-	16908	16908	16742	3	166	9	Y	151	118	1			33
06	91656	X	22689	-0-	-68967	-0-	130	1	20497	3	Y	1461	1412	1			82
							455	4	1607	9							
07	149544	X	73446	-0-	-76098	-0-	145	1	69528	2	Y	2013	1865	1			230
							1559	4	2214	9							
08	149544	X	112490	-0-	-37054	-0-	202	1	109004	3	Y	1661	1672	1			219
							1457	4	1827	9							
09	144720	X	96116	-0-	-48604	-0-	213	1	93555	3	Y	1070	1159	1			130
							1171	4	1177	9							
10	149544	X	77574	-0-	-71970	-0-	162	1	75290	3	Y	780	829	1			81
							1264	4	858	9							
11	144720	X	60529	-0-	-84191	-0-	287	1	690	2	Y	619	611	1			89
							57754	3	1117	4							
12	149544	X	48744	-0-	-100800	-0-	224	1	47030	3	Y	555	563	1			81
							879	4	611	9							

TOTAL GAS PROD: 508,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,310

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2050	-0-	2050	2050	273	1	878	2	N	770	668	1			102
							52	4	847	9							
08	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	351	212	1			241
09	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	114	302	1			53
10	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	846	833	1			66
11	24990	X	777	-0-	-24213	-0-	37	1	513	3	N	197	244	1			19
							10	4	217	9							
12	25823	X	2330	-0-	-23493	-0-	197	1	1679	3	N	337	242	1			114
							83	4	371	9							

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,615

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		30706	-0-	30706	30706	29087	3	1619	9	Y	1472	1148	1			324
06	0		35482	-0-	35482	66188	191	1	29964	3	Y	4238	4323	1			239
							665	4	4662	9							
07	0		72878	-0-	72878	139066	139	1	67142	2	Y	3719	3533	1			425
							1506	4	4091	9							
08	223694	X	84628	-0-	-139066	-0-	146	1	78932	3	Y	4086	3972	1			539
							1055	4	4495	9							
09	85200	X	72313	-0-	-12887	-0-	155	1	68185	3	Y	2835	3029	1			345
							854	4	3119	9							
10	88040	X	54525	-0-	-33515	-0-	109	1	50876	3	Y	2442	2535	1			252
							854	4	2686	9							
11	85200	X	53497	-0-	-31703	-0-	248	1	594	2	Y	1844	1831	1			265
							49667	3	960	4							
12	88040	X	46867	-0-	-41173	-0-	210	1	44135	3	Y	1543	1583	1			225
							825	4	1697	9							

TOTAL GAS PROD: 450,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,179

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18834	-0-	-2308	-0-	18834	3			N	-0-					-0-
02	19024	X	16790	-0-	-2234	-0-	16790	3			N	-0-					-0-
03	20088	X	17280	-0-	-2808	-0-	17280	3			N	-0-					-0-
04	19524	X	19524	-0-	-0-	-0-	19524	3			N	-0-					-0-
05	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	19506	3			N	-0-					-0-
06	18240	X	16457	-0-	-1783	-0-	16457	3			N	-0-					-0-
07	20181	X	17126	-0-	-3055	-0-	17126	3			N	-0-					-0-
08	20181	X	16648	-0-	-3533	-0-	16648	3			N	-0-					-0-
09	19530	X	15775	-0-	-3755	-0-	15775	3			N	-0-					-0-
10	19499	X	15906	-0-	-3593	-0-	15906	3			N	-0-					-0-
11	16560	X	13986	-0-	-2574	-0-	13986	3			N	-0-					-0-
12	17112	X	12539	-0-	-4573	-0-	12539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	12443	-0-	-11675	-0-	12379	3	64	4	Y	-0-					730
02	22562	X	4	-0-	-22558	-0-	2	3	2	9	Y	2	1	1			731
03	19344	X	11141	-0-	-8203	-0-	8631	3	2510	9	Y	2282	2768	1			245
04	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	-0-	222	1			23
05	12431	X	12114	-0-	-317	-0-	162	1	10575	3	Y	1201	1182	1			42
							56	4	1321	9							
06	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	446	1	15980	3	Y	2597	2591	1			48
							85	4	2857	9							
07	13330	X	11370	-0-	-1960	-0-	259	1	9791	3	Y	1153	1177	1			24
							52	4	1268	9							
08	13330	X	776	-0-	-12554	-0-	43	1	707	3	Y	20	40	1			4
							4	4	22	9							
09	19020	X	2188	-0-	-16832	-0-	61	1	1929	3	Y	171	147	1			28
							10	4	188	9							
10	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	494	1	29367	3	Y	1154	1154	1			28
							155	4	1269	9							
11	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	588	1	18640	3	Y	837	831	1			34
							100	4	921	9							
12	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	432	1	21878	3	Y	561	558	1			37
							115	4	617	9							

TOTAL GAS PROD: 143,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,978

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44640 X	-0-	-0-	-44640	-0-					Y	-0-					540
02	41760 X	9260	-0-	-32500	-0-	9212	3	48	4	Y	-0-	67	1			473
03	44640 X	796	-0-	-43844	-0-	48	4	748	9	Y	680	1059	1			94
04	23100 X	16779	-0-	-6321	-0-	116	1	16577	3	Y	-0-	85	1			9
						86	4									
05	94616 X	94616	-0-	-0-	-0-	669	1	91743	3	Y	1569	1523	1			55
						478	4	1726	9							
06	75420 X	75420	-0-	-0-	-0-	447	1	72239	3	Y	2144	2159	1			40
						376	4	2358	9							
07	17329 X	10212	-0-	-7117	-0-	103	1	9774	3	Y	258	292	1			6
						51	4	284	9							
08	94612 X	1122	-0-	-93490	-0-	12	1	1054	3	Y	45	47	1			4
						6	4	50	9							
09	91560 X	17154	-0-	-74406	-0-	168	1	16442	3	Y	416	352	1			68
						86	4	458	9							
10	94612 X	89448	-0-	-5164	-0-	555	1	84886	3	Y	3241	3242	1			67
						442	4	3565	9							
11	90264 X	90264	-0-	-0-	-0-	647	1	86643	3	Y	2293	2267	1			93
						452	4	2522	9							
12	17887 X	15276	-0-	-2611	-0-	157	1	14545	3	Y	453	512	1			34
						76	4	498	9							

TOTAL GAS PROD: 420,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,099

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

01	25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	3			N	-0-					-0-
02	23808 X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	3			N	-0-					-0-
03	27803 X	27803	-0-	-0-	-0-	27803	3			N	-0-					-0-
04	24990 X	23276	-0-	-1714	-0-	23276	3			N	-0-					-0-
05	25823 X	21883	-0-	-3940	-0-	21883	3			N	-0-					-0-
06	26910 X	16926	-0-	-9984	-0-	16926	3			N	-0-					-0-
07	27807 X	17017	-0-	-10790	-0-	17017	3			N	-0-					-0-
08	27807 X	17945	-0-	-9862	-0-	17945	3			N	-0-					-0-
09	23280 X	15801	-0-	-7479	-0-	15801	3			N	-0-					-0-
10	21886 X	15250	-0-	-6636	-0-	15250	3			N	-0-					-0-
11	17370 X	12604	-0-	-4766	-0-	12604	3			N	-0-					-0-
12	17949 X	10115	-0-	-7834	-0-	10115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5821	-0-	-999	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
02	6380	X	5629	-0-	-751	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5815	-0-	-912	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
05	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5442	-0-	-378	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	5340	-0-	-1480	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	4725	-0-	-2095	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
09	6600	X	4228	-0-	-2372	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	3792	-0-	-3028	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	2914	-0-	-2516	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	3065	-0-	-2267	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

01	14B2 EXT		31102	-0-	31102	32749	27304	3	3798	9	N	3453	3437	1			29
02	14B2 EXT		18738	-0-	18738	51487	17861	3	877	9	N	797	797	1			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	51487					N	735	702	1			62
04	0	Z	9278	-0-	9278	60765	8730	3	548	9	N	498	507	1			53
05	14B DENY		72039	-0-	72039	132804	67500	3	4539	9	N	4126	4034	1			145
06	14B DENY		40684	-0-	40684	173488	38466	3	2218	9	N	2016	2122	1			39
07	196100	X	22612	-0-	-173488	-0-	19113	3	3499	9	N	3181	3156	1			64
08	27615	X	27615	-0-	-0-	-0-	25467	3	2148	9	N	1953	1850	1			167
09	32348	X	32348	-0-	-0-	-0-	31789	3	559	9	Y	508	566	1			109
10	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	19296	3	2045	9	Y	1859	1921	1			47
11	30273	X	30273	-0-	-0-	-0-	28976	3	1297	9	Y	1179	1178	1			48
12	32508	X	32508	-0-	-0-	-0-	31038	3	1470	9	Y	1336	1298	1			86

TOTAL GAS PROD: 338,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,641

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13036 - 17926

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	109957	X	-0-	-0-	-109957	-0-					N	-0-					-0-
06	106410	X	-0-	-0-	-106410	-0-					N	-0-					-0-
07	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
09	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
10	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
11	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-					-0-
12	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 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	48682 X	5107	-0-	-43575	-0-	4172	3	935	9	N	850	1093	1			9
02	36830 X	4786	-0-	-32044	-0-	3894	3	892	9	N	811	647	1			173
03	66463 X	66463	-0-	-0-	-0-	52692	3	13771	9	N	12519	11660	1			1032
04	41938 X	41938	-0-	-0-	-0-	33574	3	8364	9	N	7604	7815	1			821
05	83422 X	83422	-0-	-0-	-0-	66927	3	16495	9	N	14995	15275	1			541
06	38100 X	35006	-0-	-3094	-0-	28748	3	6258	9	N	5689	6124	1			106
07	105803 X	25145	-0-	-80658	-0-	23174	3	1971	9	N	1792	1860	1			38
08	105803 X	3728	-0-	-102075	-0-	2443	3	1285	9	N	1168	1106	1			100
09	102390 X	47476	-0-	-54914	-0-	36914	3	10562	9	N	9602	8483	1			1219
10	105803 X	53583	-0-	-52220	-0-	44121	3	9462	9	N	8602	9784	1			37
11	102390 X	36968	-0-	-65422	-0-	31521	3	5447	9	N	4952	4792	1			197
12	105803 X	40947	-0-	-64856	-0-	34583	3	6364	9	N	5785	5611	1			371

TOTAL GAS PROD: 444,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,369

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

01	T. A.	46550	-0-	46550	49207	45906	3	644	9	N	585	587	1			5
02	14B2 EXT	25427	-0-	25427	74634	25104	3	323	9	N	294	159	1			140
03	14B2 EXT	21748	-0-	21748	96382	21582	3	166	9	N	151	267	1			24
04	T. A.	33607	-0-	33607	129989	33020	3	587	9	N	534	505	1			53
05	14B DENY	75499	-0-	75499	205488	74978	3	521	9	N	474	509	1			18
06	260041 X	54553	-0-	-205488	-0-	54179	3	374	9	N	340	352	1			6
07	140833 X	30341	-0-	-110492	-0-	30212	3	129	9	N	117	121	1			2
08	140833 X	18465	-0-	-122368	-0-	17927	3	538	9	N	489	450	1			41
09	136290 X	-0-	-0-	-136290	-0-					Y	-0-					41
10	140833 X	41551	-0-	-99282	-0-	41153	3	398	9	Y	362	393	1			10
11	136290 X	30102	-0-	-106188	-0-	29872	3	230	9	Y	209	210	1			9
12	140833 X	54388	-0-	-86445	-0-	53796	3	592	9	Y	538	513	1			34

TOTAL GAS PROD: 432,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,093

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	61008 X	12924	-0-	-48084	-0-	12142	4	782	9	N	711	474	1			237
11	59040 X	46093	-0-	-12947	-0-	40072	3	6021	9	N	5474	4964	1			747
12	117454 X	117454	-0-	-0-	-0-	106759	3	10695	9	N	9723	9816	1			654

TOTAL GAS PROD: 176,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,908

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

01	0	9153	-0-	9153	17780	6053	4	3100	9	N	2818	2778	1			40
02	0	-0-	-0-	-0-	17780					N	-0-					40
03	33960 X	-0-	-0-	-33960	-0-					N	178	178	1			40
04	50940 X	-0-	-0-	-50940	-0-					N	-0-					40
05	52638 X	-0-	-0-	-52638	-0-					N	-0-					40
06	50940 X	8461	-0-	-42479	-0-	8461	3			N	-0-					40
07	52638 X	39123	-0-	-13515	-0-	32888	3	6235	9	N	5668	5627	1			81
08	52638 X	16411	-0-	-36227	-0-	13459	3	2952	9	N	2684	2420	1			345
09	50940 X	34749	-0-	-16191	-0-	27137	3	7612	9	N	6920	4619	1			2646
10	52638 X	29173	-0-	-23465	-0-	29172	3	1	9	N	1	2435	1			212
11	50940 X	23730	-0-	-27210	-0-	20977	3	2753	9	N	2503	2543	1			172
12	52638 X	11245	-0-	-41393	-0-	10127	3	1118	9	N	1016	1078	1			110

TOTAL GAS PROD: 172,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,788

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

01	0	-0-	-0-	-0-	42212					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	42212					N	446	446	1			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	42212					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	42212					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	42212					N	-0-					-0-
06	0 W	26345	-0-	26345	68557	24900	3	1445	9	N	1314	1314	1			-0-
07	0 W	61770	-0-	61770	130327	54442	3	7328	9	N	6662	6613	1			49
08	0 W	17086	-0-	17086	147413	16982	3	104	4	N	-0-					49
09	0 W	65936	-0-	65936	213349	58446	3	7490	9	N	6809	4545	1			2313
10	0 W	64795	-0-	64795	278144	62529	3	2266	9	N	2060	4140	1			233
11	0 W	60852	-0-	60852	338996	57115	3	3737	9	N	3397	3400	1			230
12	0 W	53777	-0-	53777	392773	51499	3	2278	9	N	2071	2088	1			213

TOTAL GAS PROD: 350,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,759

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	33392					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	33392					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	33392					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	33392					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	33392					N	-0-					-0-
06	0	W	22563	-0-	22563	55955	21720	3	843	9	N	766	766	1			-0-
07	0	W	63953	-0-	63953	119908	55286	3	8667	9	N	7879	7822	1			57
08	0	W	17714	-0-	17714	137622	14237	3	3477	9	N	3161	2850	1			368
09	0	W	54617	-0-	54617	192239	42619	3	11998	9	N	10907	7281	1			3994
10	0	W	67100	-0-	67100	259339	62594	3	4506	9	N	4096	7730	1			360
11	0	W	62361	-0-	62361	321700	54976	3	7385	9	N	6714	6626	1			448
12	0	W	61054	-0-	61054	382754	56031	3	5023	9	N	4566	4549	1			465

TOTAL GAS PROD: 349,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,089

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

02	0		19873	-0-	19873	19873	19041	4	832	9	N	756	176	1			580
03	0		-0-	-0-	-0-	19873					N	-0-	533	1			47
04	0		-0-	-0-	-0-	19873					N	-0-	43	1			4
05	76775	X	-0-	-0-	-76775	-0-					N	-0-					4
06	92130	X	-0-	-0-	-92130	-0-					N	-0-					4
07	95201	X	9732	-0-	-85469	-0-	9346	3	386	9	N	351	348	1			7
08	95201	X	4258	-0-	-90943	-0-	4057	3	201	9	N	183	174	1			16
09	92130	X	14658	-0-	-77472	-0-	14241	3	417	9	Y	379	331	1			64
10	95201	X	14901	-0-	-80300	-0-	14322	3	579	9	Y	526	576	1			14
11	92130	X	42042	-0-	-50088	-0-	40165	3	1877	9	Y	1706	1652	1			68
12	95201	X	28166	-0-	-67035	-0-	26767	3	1399	9	Y	1272	1257	1			83

TOTAL GAS PROD: 133,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,173

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

02	0		14859	-0-	14859	14859	13880	4	979	9	N	890					890
03	0		20612	-0-	20612	35471	18894	4	1718	9	N	1562	2452	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	35471					N	-0-					-0-
05	75552	X	-0-	-0-	-75552	-0-					N	-0-					-0-
06	94440	X	-0-	-0-	-94440	-0-					N	-0-					-0-
07	97588	X	-0-	-0-	-97588	-0-					N	-0-					-0-
08	97588	X	13162	-0-	-84426	-0-	10864	3	521	4	N	1615	1456	1			159
							1777	9									
09	94440	X	93563	-0-	-877	-0-	79292	3	14271	9	N	12974	9157	1			3976
10	97588	X	88216	-0-	-9372	-0-	81549	3	6667	9	N	6061	9309	1			728
11	94440	X	76873	-0-	-17567	-0-	68635	3	8238	9	N	7489	7348	1			869
12	97588	X	77841	-0-	-19747	-0-	69446	3	8395	9	N	7632	8100	1			401

TOTAL GAS PROD: 385,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,223

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		10484	-0-	10484	10484	8163	4	2321	9	N	2110	2040	1			70
04	10484	X	-0-	-0-	-10484	-0-					N	-0-					70
05	27745	X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					70
06	26850	X	-0-	-0-	-26850	-0-					N	-0-					70
07	27745	X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					70
08	27745	X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					70
09	26850	X	-0-	-0-	-26850	-0-					N	-0-					70
10	27745	X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					70
11	26850	X	-0-	-0-	-26850	-0-					N	-0-					70
12	27745	X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		10621	-0-	10621	10621	8202	4	2419	9	N	2199	2199	1			-0-
04	40651	X	30030	-0-	-10621	-0-	24483	3	5547	9	Y	5043	4683	1			360
05	42096	X	42096	-0-	-0-	-0-	35057	3	7039	9	Y	6399	6549	1			210
06	29820	X	26316	-0-	-3504	-0-	24498	3	1818	9	Y	1653	1765	1			98
07	30814	X	23978	-0-	-6836	-0-	22426	3	1552	9	Y	1411	1445	1			64
08	30814	X	18276	-0-	-12538	-0-	17388	3	888	9	Y	807	771	1			100
09	29820	X	13010	-0-	-16810	-0-	12536	3	474	9	Y	431	484	1			47
10	30814	X	12397	-0-	-18417	-0-	11130	3	1267	9	Y	1152	1165	1			34
11	29820	X	8936	-0-	-20884	-0-	8305	3	631	9	Y	574	571	1			37
12	30814	X	9035	-0-	-21779	-0-	8470	3	565	9	Y	514	530	1			21

TOTAL GAS PROD: 194,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,183

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	53232	X	-0-	-0-	-53232	-0-					N	-0-					-0-
06	99810	X	-0-	-0-	-99810	-0-					N	-0-					-0-
07	103137	X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-					-0-
08	103137	X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-					-0-
09	99810	X	-0-	-0-	-99810	-0-					N	-0-					-0-
10	103137	X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-					-0-
11	99810	X	-0-	-0-	-99810	-0-					N	-0-					-0-
12	103137	X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 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
04	0		21537	-0-	21537	21537	20099	4	1438	9	N	1307	1068	1			239
05	0		-0-	-0-	-0-	21537					N	-0-					239
06	30840	X	-0-	-0-	-30840	-0-					N	-0-					239
07	79670	X	-0-	-0-	-79670	-0-					N	-0-					239
08	79670	X	-0-	-0-	-79670	-0-					N	-0-					239
09	77100	X	-0-	-0-	-77100	-0-					N	-0-					239
10	79670	X	-0-	-0-	-79670	-0-					N	-0-					239
11	77100	X	-0-	-0-	-77100	-0-					N	-0-					239
12	79670	X	-0-	-0-	-79670	-0-					N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 21,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12852	-0-	12852	12852	12133	4	719	9	N	654	340	1			314
05	0		5438	-0-	5438	18290	4996	4	442	9	N	402	508	1			208
06	27599	X	-0-	-0-	-27599	-0-					N	-0-					208
07	77779	X	-0-	-0-	-77779	-0-					N	-0-					208
08	77779	X	-0-	-0-	-77779	-0-					N	-0-					208
09	75270	X	-0-	-0-	-75270	-0-					N	-0-					208
10	77779	X	-0-	-0-	-77779	-0-					N	-0-					208
11	75270	X	-0-	-0-	-75270	-0-					N	-0-					208
12	77779	X	-0-	-0-	-77779	-0-					N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 18,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12800	-0-	12800	12800	11421	4	1379	9	N	1254	882	1			372
05	0		21178	-0-	21178	33978	18204	4	2974	9	N	2704	2853	1			223
06	33978	X	-0-	-0-	-33978	-0-					N	4243	4243	1			223
07	96751	X	-0-	-0-	-96751	-0-					N	-0-					223
08	96751	X	-0-	-0-	-96751	-0-					N	-0-					223
09	93630	X	-0-	-0-	-93630	-0-					N	-0-					223
10	96751	X	4342	-0-	-92409	-0-	2763	3	1579	9	N	1435	1205	1			453
11	93630	X	56650	-0-	-36980	-0-	47166	3	9484	9	N	8622	7887	1			1188
12	105596	X	105596	-0-	-0-	-0-	91195	3	14401	9	N	13092	13388	1			892

TOTAL GAS PROD: 200,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,350

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18848	X	15904	-0-	-2944	-0-	14120	4	1784	9	N	1622	1610	1			12
08	73036	X	-0-	-0-	-73036	-0-					N	-0-					12
09	70680	X	-0-	-0-	-70680	-0-					N	-0-					12
10	73036	X	1935	-0-	-71101	-0-	1515	3	420	9	N	382	286	1			108
11	70680	X	66349	-0-	-4331	-0-	57414	3	8935	9	N	8123	7154	1			1077
12	99751	X	99751	-0-	-0-	-0-	85198	3	14553	9	N	13230	13413	1			894

TOTAL GAS PROD: 183,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,357

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		26329	-0-	26329	26329	24611	4	1718	9	N	1562	1490	1			72
07	57937	X	-0-	-0-	-57937	-0-					N	-0-					72
08	78089	X	-0-	-0-	-78089	-0-					N	-0-					72
09	75570	X	-0-	-0-	-75570	-0-					N	-0-					72
10	78089	X	4606	-0-	-73483	-0-	4025	3	581	9	N	528	436	1			164
11	75570	X	48998	-0-	-26572	-0-	44072	3	4926	9	N	4478	4034	1			608
12	88842	X	88842	-0-	-0-	-0-	81026	3	7816	9	N	7105	7231	1			482

TOTAL GAS PROD: 168,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,673

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		21230	-0-	21230	21230	19574	4	1656	9	N	1505	1490	1			15
07	50807	X	-0-	-0-	-50807	-0-					N	-0-					15
08	68479	X	-0-	-0-	-68479	-0-					N	-0-					15
09	66270	X	-0-	-0-	-66270	-0-					N	-0-					15
10	68479	X	10724	-0-	-57755	-0-	9088	3	1636	9	N	1487	1092	1			410
11	70539	X	70539	-0-	-0-	-0-	63831	3	6708	9	N	6098	5656	1			852
12	117552	X	117552	-0-	-0-	-0-	108011	3	9541	9	N	8674	8931	1			595

TOTAL GAS PROD: 220,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,764

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		13951	-0-	13951	13951	13252	4	699	9	N	635	357	1			278
03	0		93240	-0-	93240	107191	93240	3			N	-0-	255	1			23
04	0		-0-	-0-	-0-	107191					N	-0-	21	1			2
05	0		-0-	-0-	-0-	107191					N	-0-					2
06	0		-0-	-0-	-0-	107191					N	-0-					2
07	118125	X	10934	-0-	-107191	-0-	10447	3	487	9	N	443	436	1			9
08	74989	X	-0-	-0-	-74989	-0-					N	-0-					9
09	72570	X	-0-	-0-	-72570	-0-					Y	-0-					9
10	74989	X	2590	-0-	-72399	-0-	2460	3	130	9	Y	118	124	1			3
11	72570	X	48752	-0-	-23818	-0-	46593	3	2159	9	Y	1963	1888	1			78
12	74989	X	3754	-0-	-71235	-0-	3722	3	32	9	Y	29	100	1			7

TOTAL GAS PROD: 173,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,188

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38776	-0-	38776	100580	32849	3	5927	9	N	5388	5784	1			49
02	0		1014	-0-	1014	101594	1014	3			N	-0-	9	1			40
03	0		41263	-0-	41263	142857	37754	3	3509	9	N	3190	2967	1			263
04	0		24864	-0-	24864	167721	21798	3	3066	9	N	2787	2760	1			290
05	0		84493	-0-	84493	252214	69617	3	14876	9	N	13524	13336	1			478
06	0		54071	-0-	54071	306285	44941	3	9130	9	N	8300	8620	1			158
07	0		15761	-0-	15761	322046	12527	3	3234	9	N	2940	3037	1			61
08	329172	X	7126	-0-	-322046	-0-	5802	3	1324	9	N	1204	1160	1			105
09	28740	X	-0-	-0-	-28740	-0-					Y	-0-					105
10	64439	X	64439	-0-	-0-	-0-	52230	3	12209	9	Y	11099	11115	1			89
11	34799	X	34799	-0-	-0-	-0-	27623	3	7176	9	Y	6524	6352	1			261
12	58852	X	58852	-0-	-0-	-0-	50030	3	8822	9	Y	8020	7768	1			513

TOTAL GAS PROD: 425,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,976

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 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	0		22661	-0-	22661	42497	17813	3	4848	9	N	4407	4497	1			38
02	0		9002	-0-	9002	51499	7352	3	1650	9	N	1500	869	1			669
03	0		38814	-0-	38814	90313	32461	3	6353	9	N	5775	5920	1			524
04	0		30272	-0-	30272	120585	25803	3	4469	9	N	4063	4151	1			436
05	0		32291	-0-	32291	152876	28028	3	4263	9	N	3875	4162	1			149
06	0		13349	-0-	13349	166225	11720	3	1629	9	N	1481	1601	1			29
07	0		14121	-0-	14121	180346	11986	3	2135	9	N	1941	1931	1			39
08	189927	X	9581	-0-	-180346	-0-	7931	3	1650	9	N	1500	1412	1			127
09	41700	X	19319	-0-	-22381	-0-	16723	3	2596	9	Y	2360	2086	1			401
10	43090	X	13624	-0-	-29466	-0-	13057	3	567	9	Y	515	894	1			22
11	41700	X	11373	-0-	-30327	-0-	9622	3	1751	9	Y	1592	1550	1			64
12	43090	X	11115	-0-	-31975	-0-	9409	3	1706	9	Y	1551	1515	1			100

TOTAL GAS PROD: 225,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,560

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60921	-0-	60921	145512	48639	3	12282	9	N	11165	12375	1			104
02	0		12609	-0-	12609	158121	10526	3	2083	9	N	1894	1060	1			938
03	0		65008	-0-	65008	223129	52867	3	12141	9	N	11037	11001	1			974
04	0		73621	-0-	73621	296750	61456	3	12165	9	N	11059	10889	1			1144
05	0		51398	-0-	51398	348148	44724	3	6674	9	N	6067	6961	1			250
06	0		20515	-0-	20515	368663	17701	3	2814	9	N	2558	2757	1			51
07	0		9996	-0-	9996	378659	7732	3	2264	9	N	2058	2067	1			42
08	408070	X	29411	-0-	-378659	-0-	25917	3	3494	9	N	3176	2960	1			258
09	33870	X	-0-	-0-	-33870	-0-					Y	-0-					258
10	57161	X	57161	-0-	-0-	-0-	48720	3	8441	9	Y	7674	7744	1			188
11	34006	X	34006	-0-	-0-	-0-	29209	3	4797	9	Y	4361	4370	1			179
12	34999	X	34392	-0-	-607	-0-	29403	3	4989	9	Y	4535	4422	1			292

TOTAL GAS PROD: 449,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,584

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	12745	-0-	12745	12745	11484	4	1261	9	N	1146	854	1	292
08	0	57175	-0-	57175	69920	52287	4	4888	9	N	4444	4665	1	71
09	69920 X	-0-	-0-	-69920	-0-					Y	-0-			71
10	83018 X	-0-	-0-	-83018	-0-					Y	-0-			71
11	80340 X	66282	-0-	-14058	-0-	58631	3	7651	9	Y	6955	6955	1	71
12	83018 X	71348	-0-	-11670	-0-	64031	3	7317	9	Y	6652	6652	1	71

TOTAL GAS PROD: 207,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,197

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	10039	-0-	10039	10039	8652	4	1387	9	N	1261	1056	1	205
08	0	64211	-0-	64211	74250	55578	4	8633	9	N	7848	8000	1	53
09	74250 X	-0-	-0-	-74250	-0-					Y	-0-			53
10	77531 X	-0-	-0-	-77531	-0-					Y	-0-			53
11	75030 X	33596	-0-	-41434	-0-	27239	3	6357	9	Y	5779	5779	1	53
12	77531 X	72591	-0-	-4940	-0-	62252	3	10339	9	Y	9399	9399	1	53

TOTAL GAS PROD: 180,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,287

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47190 X	47190	-0-	-0-	-0-	44795	4	2395	9	N	2177	1614	1	563
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1	392
11	49165 X	49165	-0-	-0-	-0-	43591	3	5574	9	N	5067	5244	1	215
12	34194 X	34194	-0-	-0-	-0-	31234	3	2960	9	N	2691	2726	1	180

TOTAL GAS PROD: 130,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,935

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		8859	-0-	8859	8859	7100	4	1759	9	N	1599	1166	1			433
10	36711	X	27852	-0-	-8859	-0-	26734	3	1118	9	N	1016	1200	1			249
11	52225	X	52225	-0-	-0-	-0-	39561	3	4098	4	Y	7787	7626	1			410
							8566	9									
12	54263	X	54263	-0-	-0-	-0-	49444	3	4819	9	Y	4381	4610	1			181

TOTAL GAS PROD: 143,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,783

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10970 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25769	X	25769	-0-	-0-	-0-	23128	4	2641	9	N	2401	1930	1			471
11	74100	X	44697	-0-	-29403	-0-	40013	3	4684	9	N	4258	4110	1			619
12	93921	X	93921	-0-	-0-	-0-	83944	3	9977	9	N	9070	9083	1			606

TOTAL GAS PROD: 164,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,729

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		43672	-0-	43672	43672	39393	4	4279	9	N	3890	3609	1			281
10	60956	X	-0-	-0-	-60956	-0-					N	501	770	1			12
11	65310	X	52076	-0-	-13234	-0-	44483	3	7593	9	N	6903	6642	1			273
12	68430	X	68430	-0-	-0-	-0-	58737	3	9693	9	N	8812	8522	1			563

TOTAL GAS PROD: 164,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,106

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11140	-0-	11140	11140	8900	3	2240	9	Y	2036	1947	1			89
11	46909	X	35769	-0-	-11140	-0-	28901	3	1061	4	Y	5279	5039	1			329
							5807	9									
12	72496	X	72496	-0-	-0-	-0-	57973	3	14523	9	Y	13203	13023	1			509

TOTAL GAS PROD: 119,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,518

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LIGHT (CHAP) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

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-

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

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 TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

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-

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

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-

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9130 PERF. N/A

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

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-

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16297

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-

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

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-

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79639	X	56252	-0-	-23387	-0-	1302	1	54948	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	70992	X	50056	-0-	-20936	-0-	1218	1	48836	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	69409	X	48692	-0-	-20717	-0-	1176	1	47516	3	N	-0-					-0-
04	59400	X	44191	-0-	-15209	-0-	1176	1	43014	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	61380	X	43466	-0-	-17914	-0-	1176	1	42290	3	N	-0-					-0-
06	54450	X	41032	-0-	-13418	-0-	1176	1	39856	3	N	-0-					-0-
07	53506	X	38107	-0-	-15399	-0-	1176	1	36931	3	N	-0-					-0-
08	48701	X	39796	-0-	-8905	-0-	1176	1	38620	3	N	-0-					-0-
09	44190	X	36550	-0-	-7640	-0-	1176	1	35374	3	N	-0-					-0-
10	43462	X	35167	-0-	-8295	-0-	471	1	34696	3	N	-0-					-0-
11	41040	X	32612	-0-	-8428	-0-	32612	3			N	-0-					-0-
12	39804	X	32489	-0-	-7315	-0-	54	1	32435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3419	-0-	-1603	-0-	684	1	2217	3	N	471	758	1			545
							518	9									
02	3567	X	2362	-0-	-1205	-0-	665	1	1035	3	N	602	549	1			598
							662	9									
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	739	1	3019	3	N	540	564	1			574
							594	9									
04	2940	X	2369	-0-	-571	-0-	749	1	1169	3	N	410	179	1			805
							451	9									
05	3038	X	2711	-0-	-327	-0-	761	1	1485	3	N	423	735	1			493
							465	9									
06	4200	X	2674	-0-	-1526	-0-	740	1	1459	3	N	432	349	1			576
							475	9									
07	2697	X	2531	-0-	-166	-0-	774	1	1410	3	N	315	178	1			713
							347	9									
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	738	1	2413	3	N	399	552	1			560
							439	9									
09	2610	X	1603	-0-	-1007	-0-	743	1	471	3	N	354	366	1			548
							389	9									
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	749	1	2254	3	N	362	179	1			731
							398	9									
11	2610	X	932	-0-	-1678	-0-	160	1	687	3	N	77					808
							85	9									
12	2697	X	1990	-0-	-707	-0-	701	1	788	3	N	455	556	1			707
							501	9									

TOTAL GAS PROD: 31,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,840

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208940	X	123590	-0-	-85350	-0-	3124	1	120418	3	Y	44	24	1			65
							48	9									
02	91144	X	91144	-0-	-0-	-0-	2942	1	88172	3	Y	27	74	1			18
							30	9									
03	185349	X	79103	-0-	-106246	-0-	3011	1	76084	3	Y	7					25
							8	9									
04	173670	X	66289	-0-	-107381	-0-	2476	1	63809	3	Y	4	21	1			8
							4	9									
05	123597	X	66902	-0-	-56695	-0-	2565	1	64337	3	Y	-0-	4	1			4
06	119610	X	56414	-0-	-63196	-0-	2104	1	54302	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
07	87730	X	51834	-0-	-35896	-0-	2079	1	49711	3	Y	40					47
							44	9									
08	79112	X	54136	-0-	-24976	-0-	2371	1	51752	3	Y	12	23	1			36
							13	9									
09	66300	X	45606	-0-	-20694	-0-	2317	1	43269	3	Y	18	21	1			33
							20	9									
10	66898	X	41896	-0-	-25002	-0-	2838	1	39057	3	Y	1					34
							1	9									
11	56400	X	41028	-0-	-15372	-0-	2814	1	38213	3	Y	1					35
							1	9									
12	54126	X	36528	-0-	-17598	-0-	2956	1	33570	3	Y	2	21	1			16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 754,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

01	211699	X	63959	-0-	-147740	-0-	1617	1	62342	3	Y	-0-					-0-
02	48505	X	48505	-0-	-0-	-0-	1566	1	46939	3	Y	-0-					-0-
03	140709	X	43631	-0-	-97078	-0-	1661	1	41970	3	Y	-0-					-0-
04	98790	X	36178	-0-	-62612	-0-	1351	1	34827	3	Y	-0-					-0-
05	72416	X	32639	-0-	-39777	-0-	1251	1	31388	3	Y	-0-					-0-
06	61890	X	27799	-0-	-34091	-0-	1037	1	26762	3	Y	-0-					-0-
07	47957	X	24950	-0-	-23007	-0-	1001	1	23949	3	Y	-0-					-0-
08	43617	X	24299	-0-	-19318	-0-	1065	1	23234	3	Y	-0-					-0-
09	36180	X	20596	-0-	-15584	-0-	1047	1	19549	3	Y	-0-					-0-
10	32643	X	25632	-0-	-7011	-0-	1736	1	23896	3	Y	-0-					-0-
11	27810	X	25104	-0-	-2706	-0-	1722	1	23382	3	Y	-0-					-0-
12	24955	X	23058	-0-	-1897	-0-	1866	1	21192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

01	SHUT IN		62508	-0-	62508	446237	1581	1	60927	3	Y	-0-					-0-
02	491733	X	45496	-0-	-446237	-0-	1469	1	44027	3	Y	-0-					-0-
03	196323	X	40707	-0-	-155616	-0-	1549	1	39158	3	Y	-0-					-0-
04	189990	X	35751	-0-	-154239	-0-	1335	1	34416	3	Y	-0-					-0-
05	196323	X	34051	-0-	-162272	-0-	1305	1	32746	3	Y	-0-					-0-
06	189990	X	30640	-0-	-159350	-0-	1143	1	29497	3	Y	-0-					-0-
07	196323	X	26915	-0-	-169408	-0-	1080	1	25835	3	Y	-0-					-0-
08	196323	X	28918	-0-	-167405	-0-	1267	1	27651	3	Y	-0-					-0-
09	189990	X	24772	-0-	-165218	-0-	1259	1	23513	3	Y	-0-					-0-
10	196323	X	26329	-0-	-169994	-0-	1784	1	24545	3	Y	-0-					-0-
11	189990	X	26863	-0-	-163127	-0-	1842	1	25021	3	Y	-0-					-0-
12	196323	X	24319	-0-	-172004	-0-	1968	1	22351	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 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	48531 X	48531	-0-	-0-	-0-	1220	1	47038	3	Y	248	152	1			388
						273	9									
02	164401 X	36558	-0-	-127843	-0-	1172	1	35141	3	Y	223	465	1			146
						245	9									
03	175739 X	34126	-0-	-141613	-0-	1290	1	32609	3	Y	206					352
						227	9									
04	170070 X	29472	-0-	-140598	-0-	1093	1	28169	3	Y	191	336	1			207
						210	9									
05	175739 X	27946	-0-	-147793	-0-	1064	1	26680	3	Y	184	173	1			218
						202	9									
06	170070 X	25156	-0-	-144914	-0-	933	1	24074	3	Y	135	174	1			179
						149	9									
07	175739 X	22262	-0-	-153477	-0-	889	1	21254	3	Y	108					287
						119	9									
08	175739 X	24119	-0-	-151620	-0-	1050	1	22917	3	Y	138	153	1			272
						152	9									
09	170070 X	19290	-0-	-150780	-0-	974	1	18192	3	Y	113	161	1			224
						124	9									
10	175739 X	24150	-0-	-151589	-0-	1635	1	22493	3	Y	20					244
						22	9									
11	170070 X	21188	-0-	-148882	-0-	1453	1	19732	3	Y	3					247
						3	9									
12	175739 X	20690	-0-	-155049	-0-	1673	1	18993	3	Y	22	148	1			121
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 333,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

HAYS-EZZELL (1200) 39857 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER WELL #: 15 RRCID -> 118638 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1098 - 1108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMS (4200) 40270 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILSON
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
KORZEKWA WELL #: 1 RRCID -> 171118 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4386 - 4398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY (WALES "A" SAND) 40496 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HENRY, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 145471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5496 - 5576

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-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HENRY, E. M. WELL #: 1H RRCID -> 074017 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9925 - 11273

01	2387	X	1225	-0-	-1162	-0-	1225	2	N	-0-		-0-
02	2233	X	887	-0-	-1346	-0-	887	2	N	-0-		-0-
03	2914	X	363	-0-	-2551	-0-	363	2	N	-0-		-0-
04	2820	X	241	-0-	-2579	-0-	241	2	N	-0-		-0-
05	2914	X	464	-0-	-2450	-0-	464	2	N	-0-		-0-
06	1200	X	419	-0-	-781	-0-	419	2	N	-0-		-0-
07	961	X	341	-0-	-620	-0-	341	2	N	-0-		-0-
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-		-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
11	2370	X	31	-0-	-2339	-0-	31	2	N	-0-		-0-
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY DOME (EDWARDS) //CONT.// 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	653	2			N	-0-					-0-
02	667	N	607	-0-	-60	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	961	N	690	-0-	-271	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	630	N	506	-0-	-124	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	899	N	695	-0-	-204	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	760	-0-	-697	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	630	-0-	-450	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	750	N	494	-0-	-256	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	N	621	-0-	-1209	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

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-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33				382
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				382
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	629	716	1		295
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	739	705	1		329
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				342
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	696	691	1		347
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119				466
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	495	700	1		261
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115				376
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				388
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	347	1		84
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79				163

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,973

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKIRSON WELL #: 2A RRCID -> 167867 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 1257 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	N	1	1	1				1
						1	9										
02	406 N	381	-0-	-25	-0-	30	1	348	3	N	3	1	1	2	8		1
						3	9										
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	26	1	331	3	N	1	1	1				1
						1	9										
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	25	1	306	3	N	-0-						1
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	29	1	360	3	N	1	1	1				1
						1	9										
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	N	1						2
						1	9										
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	N	-0-	1	1				1
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	33	1	341	3	N	-0-						1
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	N	-0-	1	1				-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	N	1						1
						1	9										
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	29	1	289	3	N	-0-						1
12	403 N	361	-0-	-42	-0-	39	1	321	3	N	1	1	1				1
						1	9										

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	890	2	Y	-0-					5
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	807	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
03	961	N	881	-0-	-80	-0-	59	1	822	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	54	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	52	1	799	2	Y	1					1
							1	9									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	45	1	756	2	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		593	-0-	593	593	39	1	553	2	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		867	-0-	867	1460	63	1	804	2	Y	-0-					2
09	100	N	765	-0-	665	2125	55	1	710	2	Y	-0-					2
10	2853	N	728	-0-	-2125	-0-	52	1	670	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	806	N	579	-0-	-227	-0-	40	1	539	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					2
02	667	N	614	-0-	-53	-0-	36	1	577	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	44	1	611	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	630	N	436	-0-	-194	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	34	1	533	2	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	441	-0-	-189	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					1
07	651	X	370	-0-	-281	-0-	25	1	345	2	Y	-0-					1
08	652	X	652	-0-	-0-	-0-	47	1	605	2	Y	-0-					1
09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	Y	-0-					1
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	43	1	553	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	630	X	579	-0-	-51	-0-	41	1	537	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	651	X	649	-0-	-2	-0-	45	1	604	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAUTHORN -27- WELL #: 2 RRCID -> 054286 COMPL. DATE 11/27/1972 TOTAL DEPTH 7088 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	108	1	1401	2	Y	1					1
							1	9									
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					1
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
04	780	N	184	-0-	-596	-0-	13	1	171	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

01	2852	X	1903	-0-	-949	-0-	137	1	1765	2	Y	1					4
							1	9									
02	2581	X	2083	-0-	-498	-0-	140	1	1935	2	Y	7	6	8			5
							8	9									
03	2387	X	2011	-0-	-376	-0-	140	1	1864	2	Y	6	4	8			7
							7	9									
04	2190	X	1518	-0-	-672	-0-	109	1	1408	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
05	2263	X	1951	-0-	-312	-0-	142	1	1805	2	Y	4	3	8			3
							4	9									
06	2160	X	1868	-0-	-292	-0-	139	1	1728	2	Y	1					4
							1	9									
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	145	1	1828	2	Y	1					5
							1	9									
08	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	151	1	1783	2	Y	1					6
							1	9									
09	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	143	1	1705	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
10	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	147	1	1705	2	Y	2					4
							2	9									
11	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	141	1	1610	2	Y	-0-					4
12	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	130	1	1379	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	14	5	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10	-0-	10	24	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	31	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	33	2	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2	-0-	2	35	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	Y	1					2
						1	9									
02	870 N	803	-0-	-67	-0-	54	1	749	2	Y	-0-					2
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1273	2	Y	2					4
						2	9									
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	78	1	1006	2	Y	-0-	3	1			1
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	97	1	1236	2	Y	1					2
						1	9									
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	106	1	1321	2	Y	-0-					2
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	109	1	1376	2	Y	1					3
						1	9									
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	114	1	1345	2	Y	1					4
						1	9									
09	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	107	1	1274	2	Y	2	4	1			2
						2	9									
10	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	113	1	1318	2	Y	1					3
						1	9									
11	1410 N	1389	-0-	-21	-0-	112	1	1277	2	Y	-0-					3
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	125	1	1322	2	Y	1					4
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 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	DLQ G-10	408	-0-	408	408	21	1	387	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	396	-0-	396	804	23	1	373	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10	398	-0-	398	1202	26	1	372	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	DLQ G-10	491	-0-	491	1693	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	605	-0-	605	2298	37	1	567	2	Y	1					1
						1	9									
06	DLQ G-10	538	-0-	538	2836	30	1	508	2	Y	-0-					1
07	3100 N	522	-0-	-2578	258	35	1	487	2	Y	-0-					1
08	740 N	482	-0-	-258	-0-	35	1	447	2	Y	-0-					1
09	540 N	462	-0-	-78	-0-	33	1	429	2	Y	-0-					1
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	30	1	394	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	458	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

01	1085 N	750	-0-	-335	-0-	54	1	695	2	Y	1					2
						1	9									
02	899 N	618	-0-	-281	-0-	41	1	575	2	Y	2	2	8			2
						2	9									
03	899 N	671	-0-	-228	-0-	47	1	622	2	Y	2	1	8			3
						2	9									
04	720 N	334	-0-	-386	-0-	24	1	310	2	Y	-0-	2	1			1
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	40	1	514	2	Y	-0-					1
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	650	2	Y	-0-					1
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	565	2	Y	1					2
						1	9									
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	37	1	436	2	Y	-0-					2
09	690 N	418	-0-	-272	-0-	32	1	385	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	45	1	528	2	Y	-0-					1
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	53	1	601	2	Y	-0-					1
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	176	176	9	1	167	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	161	-0-	161	337	9	1	152	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	178	-0-	178	515	12	1	166	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10	123	-0-	123	638	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	129	-0-	129	767	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	121	-0-	121	888	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	120	-0-	120	1008	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	119	-0-	119	1127	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	1239 N	112	-0-	-1127	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EPPS, HATTIE WELL #: 6039 RRCID -> 075297 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2012 - PLUGGED 01/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	17	1	234	2	Y	1					1
						1	9									
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					1
04	360 N	301	-0-	-59	-0-	22	1	279	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	20	1	254	2	Y	1					1
						1	9									
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	20	1	247	2	Y	-0-					1
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					1
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					1
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	17	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	248 N	215	-0-	-33	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	17	1	190	2	Y	1					1
						1	9									
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	758	-0-	-17	-0-	54	1	704	2	Y	-0-					1
02	754	N	716	-0-	-38	-0-	48	1	667	2	Y	1					2
							1	9									
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	53	1	703	2	Y	1					3
							1	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	Y	-0-	2	1			1
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	55	1	703	2	Y	-0-					1
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	53	1	658	2	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	55	1	691	2	Y	-0-					2
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	-0-					2
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	55	1	654	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	57	1	668	2	Y	-0-					1
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	55	1	624	2	Y	1					2
							1	9									
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	61	1	647	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	122	1	1688	2	Y	1					1
							1	9									
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	125	1	1672	2	Y	2					3
							2	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	87	1	1108	2	Y	-0-					2
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1037	2	Y	1					3
							1	9									
07	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	88	1	1108	2	Y	-0-					3
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	102	1	1204	2	Y	1					4
							1	9									
09	1110	N	832	-0-	-278	-0-	64	1	768	2	Y	-0-	3	1			1
10	1209	N	331	-0-	-878	-0-	26	1	305	2	Y	-0-					1
11	1260	N	341	-0-	-919	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					1
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	83	1	878	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	678	678	49	1	628	2	Y	1					1
						1	9									
02	DLQ G-10	923	-0-	923	1601	62	1	861	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1074	-0-	1074	2675	75	1	998	2	Y	1					2
						1	9									
04	DLQ G-10	1279	-0-	1279	3954	92	1	1186	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	DLQ G-10	1128	-0-	1128	5082	82	1	1045	2	Y	1					2
						1	9									
06	DLQ G-10	963	-0-	963	6045	72	1	891	2	Y	-0-					2
07	3100 N	986	-0-	-2114	3931	72	1	913	2	Y	1					3
						1	9									
08	3100 N	989	-0-	-2111	1820	77	1	912	2	Y	-0-					3
09	2681 N	861	-0-	-1820	-0-	67	1	793	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
10	992 N	915	-0-	-77	-0-	72	1	842	2	Y	1					2
						1	9									
11	960 N	393	-0-	-567	-0-	32	1	361	2	Y	-0-					2
12	899 N	478	-0-	-421	-0-	41	1	437	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

01	682 N	666	-0-	-16	-0-	48	1	618	2	Y	-0-					1
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	70	1	964	2	Y	1					2
						1	9									
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	879	2	Y	1					3
						1	9									
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	828	2	Y	-0-	2	1			1
05	1116 N	798	-0-	-318	-0-	58	1	740	2	Y	-0-					1
06	930 N	825	-0-	-105	-0-	61	1	763	2	Y	1					2
						1	9									
07	930 N	799	-0-	-131	-0-	59	1	740	2	Y	-0-					2
08	806 N	784	-0-	-22	-0-	61	1	723	2	Y	-0-					2
09	840 N	721	-0-	-119	-0-	56	1	664	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
10	806 N	772	-0-	-34	-0-	61	1	710	2	Y	1					2
						1	9									
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	57	1	654	2	Y	-0-					2
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	62	1	653	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

01	372 N	245	-0-	-127	-0-	10	1	235	2	N	-0-					43
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					43
03	403 N	35	-0-	-368	-0-	1	1	34	2	N	-0-					43
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					43
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					43
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					43
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-					43
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					43
09	150 N	64	-0-	-86	-0-	3	1	61	2	N	-0-					43
10	124 N	53	-0-	-71	-0-	2	1	51	2	N	-0-					43
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					43
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	96	-0-	-927	-0-	24	1	72	2	N	-0-			-0-
02	899	N	255	-0-	-644	-0-	64	1	191	2	N	-0-			-0-
03	713	N	297	-0-	-416	-0-	74	1	223	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3176	-0-	176	176	794	1	2382	2	N	-0-			-0-
05	1949	N	1773	-0-	-176	-0-	443	1	1330	2	N	-0-			-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	408	1	1222	2	N	-0-			-0-
07	2852	X	1132	-0-	-1720	-0-	283	1	849	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	1224	-0-	-1628	-0-	306	1	918	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	1290	-0-	-1470	-0-	323	1	967	2	N	-0-			-0-
10	1767	X	1119	-0-	-648	-0-	279	1	840	2	N	-0-			-0-
11	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	431	1	1294	2	N	-0-			-0-
12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	411	1	1234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	289	1	865	2	N	-0-			99
02	986	N	936	-0-	-50	-0-	234	1	702	2	N	-0-			99
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	288	1	862	2	N	-0-			99
04	1110	N	717	-0-	-393	-0-	179	1	538	2	N	-0-			99
05	992	N	746	-0-	-246	-0-	187	1	559	2	N	-0-			99
06	1110	N	996	-0-	-114	-0-	249	1	747	2	N	-0-			99
07	744	N	479	-0-	-265	-0-	121	1	358	2	N	-0-			99
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	286	1	861	2	N	-0-			99
09	990	N	838	-0-	-152	-0-	210	1	628	2	N	-0-			99
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	70	1	210	2	N	-0-			99
11	1110	N	431	-0-	-679	-0-	107	1	324	2	N	-0-			99
12	868	N	472	-0-	-396	-0-	118	1	354	2	N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 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	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	2093	1	6276	2	N	-0-			258
02	8004	X	7320	-0-	-684	-0-	1830	1	5490	2	N	-0-			258
03	8556	X	7072	-0-	-1484	-0-	1768	1	5304	2	N	-0-			258
04	8280	X	6353	-0-	-1927	-0-	1588	1	4765	2	N	-0-			258
05	8370	X	6810	-0-	-1560	-0-	1703	1	5107	2	N	-0-			258
06	8100	X	6431	-0-	-1669	-0-	1608	1	4823	2	N	-0-			258
07	7068	X	4351	-0-	-2717	-0-	1088	1	3263	2	N	-0-			258
08	7068	X	5278	-0-	-1790	-0-	1320	1	3958	2	N	-0-			258
09	6600	X	4321	-0-	-2279	-0-	1080	1	3241	2	N	-0-			258
10	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-			258
11	6420	X	240	-0-	-6180	-0-	60	1	180	2	N	-0-			258
12	5270	X	2603	-0-	-2667	-0-	651	1	1952	2	N	-0-			258

TOTAL GAS PROD: 59,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123421 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2012 - PLUGGED 09/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 1040 RRCID -> 133622 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4015 - 5027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		0	A -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 2601 RRCID -> 134813 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6350 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 10/15/2012 - PLUGGED 10/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN WELL #: 4002 RRCID -> 134814 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6380 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMEYER (ESCONDIDO) 42406 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
COX, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 192776 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 730 - 732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HOPKINS, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 070402 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6666 - 6706

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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2012 - PLUGGED 04/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	522 #	262	-0-	-260	-0-	52	1	195	2	N	-0-					-0-
						15	4									
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279	-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: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 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	653 N	653	-0-	-0-	-0-	132	1	483	2	N	-0-			-0-
						38	4							
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	46	1	172	2	N	-0-			-0-
						10	4							
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	92	1	321	2	N	-0-			-0-
						16	4							
04	630 N	238	-0-	-392	-0-	50	1	181	2	N	-0-			-0-
						7	4							
05	248 N	161	-0-	-87	-0-	34	1	117	2	N	-0-			-0-
						10	4							
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	157	1	534	2	N	-0-			-0-
						36	4							
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	85	1	305	2	N	-0-			-0-
						13	4							
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	24	1	89	2	N	-0-			-0-
						12	4							
09	720 N	420	-0-	-300	-0-	96	1	308	2	N	-0-			-0-
						16	4							
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	88	1	246	3	N	-0-			-0-
						12	4							
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	118	1	346	2	N	-0-			-0-
						7	4							
12	434 N	202	-0-	-232	-0-	43	1	152	2	N	-0-			-0-
						7	4							

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

01	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	1529	1	4232	2	N	-0-			-0-
02	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	1445	1	4079	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	1315	-0-	-2343	-0-	374	1	941	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	3	-0-	-3537	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
05	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	1750	1	4735	2	N	-0-			-0-
06	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	1810	1	4861	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	1409	-0-	-2249	-0-	411	1	998	2	N	-0-			-0-
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
09	3540 X	246	-0-	-3294	-0-	77	1	169	2	N	-0-			-0-
10	3658 X	181	-0-	-3477	-0-	55	1	126	2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3097	-0-	-443	-0-	891	1	2206	2	N	-0-			-0-
12	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	1929	1	5419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HOSTETTER WELL #: 2 RRCID -> 121753 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12358 - 12457

01	14B2 EXT	-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-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 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	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-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-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

01	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	272	1	1066	2	N	3	19	0			63
							3	9									
02	1479	X	1414	-0-	-65	-0-	277	1	1133	2	N	4					67
							4	9									
03	1643	X	1372	-0-	-271	-0-	272	1	1093	2	N	6					73
							7	9									
04	1590	X	992	-0-	-598	-0-	206	1	784	2	N	2					75
							2	9									
05	1643	X	804	-0-	-839	-0-	164	1	640	2	N	-0-	17	0			58
06	1470	X	894	-0-	-576	-0-	187	1	706	2	N	1					59
							1	9									
07	1519	X	931	-0-	-588	-0-	175	1	752	2	N	4					63
							4	9									
08	1364	X	592	-0-	-772	-0-	115	1	476	2	N	1					64
							1	9									
09	990	X	783	-0-	-207	-0-	153	1	629	2	N	1					65
							1	9									
10	930	X	591	-0-	-339	-0-	157	1	430	2	N	4					69
							4	9									
11	900	X	557	-0-	-343	-0-	198	1	359	2	N	-0-					69
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	667	1	1011	2	N	1					70
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 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	6789 X	6201	-0-	-588	-0-	1109	1	5048	2	Y	40					188
						44	9									
02	6119 X	5925	-0-	-194	-0-	1041	1	4826	2	Y	53	179	1	9	8	53
						58	9									
03	6014 X	5276	-0-	-738	-0-	1113	1	4117	2	Y	42	12	8			83
						46	9									
04	6000 X	5822	-0-	-178	-0-	1080	1	4694	2	Y	44					127
						48	9									
05	6324 X	5663	-0-	-661	-0-	864	1	4768	2	Y	28					155
						31	9									
06	6120 X	5983	-0-	-137	-0-	849	1	5117	2	Y	15	70	1			100
						17	9									
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	878	1	5053	2	Y	-0-					100
08	5518 X	5392	-0-	-126	-0-	878	1	4514	2	Y	-0-	35	1			65
09	5340 X	4811	-0-	-529	-0-	848	1	3931	2	Y	29					94
						32	9									
10	5518 X	5305	-0-	-213	-0-	794	1	4262	2	Y	226	220	1			100
						249	9									
11	5340 X	4946	-0-	-394	-0-	755	1	4141	2	Y	45					145
						50	9									
12	5518 X	5200	-0-	-318	-0-	774	1	4372	2	Y	49					194
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 66,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 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	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	349	1	9648	2	Y	5					78
							6	9									
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	662	1	7400	2	Y	10					88
							11	9									
03	7409	X	5874	-0-	-1535	-0-	655	1	5200	2	Y	17	92	1			13
							19	9									
04	9690	X	8499	-0-	-1191	-0-	755	1	7703	2	Y	37					50
							41	9									
05	10013	X	7820	-0-	-2193	-0-	666	1	7121	2	Y	30					80
							33	9									
06	9690	X	8497	-0-	-1193	-0-	863	1	7598	2	Y	33	58	1			55
							36	9									
07	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	839	1	8293	2	Y	-0-					55
08	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	937	1	10671	2	Y	242	249	1			48
							266	9									
09	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	838	1	7645	2	Y	99					147
							109	9									
10	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	501	1	7331	2	Y	69	74	1			142
							76	9									
11	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	643	1	7561	2	Y	77					219
							85	9									
12	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	622	1	7399	2	Y	62					281
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 102,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

01	837	N	346	-0-	-491	-0-	12	1	331	2	Y	3					74
							3	9									
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	41	1	462	2	Y	10					84
							11	9									
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	740	2	Y	17	88	1			13
							19	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	69	1	699	2	Y	37					50
							41	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	73	1	780	2	Y	30					80
							33	9									
06	810	N	775	-0-	-35	-0-	75	1	665	2	Y	32	57	1			55
							35	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	85	1	839	2	Y	-0-					55
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	123	1	1407	2	Y	-0-	33	1			22
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	123	1	1126	2	Y	8					30
							9	9									
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	Y	2	11	1			21
							2	9									
11	1470	N	1282	-0-	-188	-0-	99	1	1169	2	Y	13					34
							14	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	100	1	1196	2	Y	12					46
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 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	3937 X	1158	-0-	-2779	-0-	33	1	927	2	N	180	159	1			41
						198	9									
02	3683 X	2022	-0-	-1661	-0-	160	1	1794	2	N	62					103
						68	9									
03	3937 X	2530	-0-	-1407	-0-	279	1	2212	2	N	35					138
						39	9									
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	259	1	2640	2	N	39	148	1			29
						43	9									
05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	286	1	3064	2	N	28					57
						31	9									
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	315	1	2776	2	N	21					78
						23	9									
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	393	1	3882	2	N	35					113
						39	9									
08	3379 X	3327	-0-	-52	-0-	267	1	3039	2	N	19	23	1			109
						21	9									
09	3270 X	2523	-0-	-747	-0-	245	1	2236	2	N	38					147
						42	9									
10	4309 X	2899	-0-	-1410	-0-	184	1	2698	2	N	15	27	1			135
						17	9									
11	4170 X	2637	-0-	-1533	-0-	206	1	2418	2	N	12					147
						13	9									
12	4309 X	3034	-0-	-1275	-0-	233	1	2769	2	N	29					176
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 33,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 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	1829 X	1064	-0-	-765	-0-	37	1	1010	2	N	15					180
						17	9									
02	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	167	1	1872	2	N	14					194
						15	9									
03	1395 X	143	-0-	-1252	-0-	14	1	112	2	N	15					209
						17	9									
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	206	1	2096	2	N	63	197	1			75
						69	9									
05	2201 X	1779	-0-	-422	-0-	151	1	1622	2	N	5					80
						6	9									
06	2130 X	1595	-0-	-535	-0-	161	1	1423	2	N	10					90
						11	9									
07	2449 X	2068	-0-	-381	-0-	187	1	1846	2	N	32					122
						35	9									
08	2449 X	2075	-0-	-374	-0-	164	1	1876	2	N	32	14	1			140
						35	9									
09	2370 X	1804	-0-	-566	-0-	176	1	1609	2	N	17					157
						19	9									
10	2077 X	1793	-0-	-284	-0-	114	1	1667	2	N	11	17	1			151
						12	9									
11	2010 X	1736	-0-	-274	-0-	135	1	1591	2	N	9					160
						10	9									
12	2077 X	1691	-0-	-386	-0-	129	1	1541	2	N	19					179
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 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	2914 X	2877	-0-	-37	-0-	586	1	2230	2	N	55	192	0			98
						61	9									
02	2784 X	2783	-0-	-1	-0-	571	1	2160	2	N	47					145
						52	9									
03	3100 X	2739	-0-	-361	-0-	609	1	2073	2	N	52					197
						57	9									
04	3000 X	2890	-0-	-110	-0-	681	1	2159	2	N	45					242
						50	9									
05	2945 X	2899	-0-	-46	-0-	619	1	2239	2	N	37	188	0			91
						41	9									
06	2880 X	2724	-0-	-156	-0-	579	1	2097	2	N	44					135
						48	9									
07	2976 X	2809	-0-	-167	-0-	652	1	2107	2	N	45					180
						50	9									
08	2976 X	2794	-0-	-182	-0-	735	1	2015	2	N	40					220
						44	9									
09	2880 X	2696	-0-	-184	-0-	695	1	1966	2	N	32					252
						35	9									
10	2914 X	2852	-0-	-62	-0-	716	1	2089	2	N	43	192	0			103
						47	9									
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	645	1	2085	2	N	70					173
						77	9									
12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	549	1	2073	2	N	35					208
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 33,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

01	4061	1550	-0-	-2511	-0-	315	1	1233	2	N	2	34	0			112
						2	9									
02	3799	2243	-0-	-1556	-0-	440	1	1795	2	N	7					119
						8	9									
03	4061	1861	-0-	-2200	-0-	369	1	1484	2	N	7					126
						8	9									
04	2145 R	2145	-0-	-0-	-0-	445	1	1696	2	N	4					130
						4	9									
05	2387 #	693	-0-	-1694	-0-	141	1	551	2	N	1	27	0			104
						1	9									
06	2310 #	2259	-0-	-51	-0-	472	1	1785	2	N	2					106
						2	9									
07	2560 R	2560	-0-	-0-	-0-	481	1	2069	2	N	9					115
						10	9									
08	2232 #	980	-0-	-1252	-0-	190	1	788	2	N	2					117
						2	9									
09	3541 R	3541	-0-	-0-	-0-	690	1	2843	2	N	7					124
						8	9									
10	2573 #	2439	-0-	-134	-0-	647	1	1778	2	N	13					137
						14	9									
11	2836 R	2836	-0-	-0-	-0-	1005	1	1828	2	N	3					140
						3	9									
12	3658 #	802	-0-	-2856	-0-	319	1	483	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 23,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 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	651	X	304	-0-	-347	-0-	20	1	72	2	N	193	194	1			229
							212	9									
02	609	X	231	-0-	-378	-0-	49	1	182	2	N	-0-					229
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					229
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					229
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					229
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					229
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	72	1	230	2	N	-0-					229
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					229
09	72	X	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	N	-0-					229
10	437	X	437	-0-	-0-	-0-	111	1	326	2	N	-0-					229
11	335	X	335	-0-	-0-	-0-	79	1	256	2	N	-0-					229
12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	121	1	452	2	N	8					237
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 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	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	111	1	3069	2	N	-0-					23
02	3857	X	3398	-0-	-459	-0-	279	1	3119	2	N	-0-					23
03	4526	X	2632	-0-	-1894	-0-	294	1	2337	2	N	1	1	8			23
							1	9									
04	4380	X	2816	-0-	-1564	-0-	252	1	2564	2	N	-0-					23
05	4526	X	2546	-0-	-1980	-0-	217	1	2329	2	N	-0-					23
06	3510	X	2299	-0-	-1211	-0-	235	1	2064	2	N	-0-	23	7			-0-
07	3627	X	1691	-0-	-1936	-0-	155	1	1536	2	N	-0-					-0-
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	257	1	2923	2	N	22	22	1			-0-
							24	9									
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	291	1	2658	2	N	19					19
							21	9									
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	166	1	2422	2	N	19	24	1			14
							21	9									
11	3090	X	3084	-0-	-6	-0-	240	1	2825	2	N	17					31
							19	9									
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	246	1	2929	2	N	99					130
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 33,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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-

HOSTETTER (WILCOX 10,300 FB-A) 42803 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HOSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 143919 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 16485 PERF.11126 - 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	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_____ 03/09/2012 - PLUGGED 03/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 10,300 FB-A) //CONT.// 42803 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
HOSTETTER WELL #: 5 RRCID -> 152631 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11054 - 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	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_____ 02/06/2012 - PLUGGED 02/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

01	0 N	-0-	-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
07	0 N	-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	7			-0-
11	14B2 EXT	-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

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

01	124 X	87	-0-	-37	-0-	19	1	68	2	N	-0-					255
02	135 X	135	-0-	-0-	-0-	31	1	104	2	N	-0-					255
03	155 X	94	-0-	-61	-0-	24	1	70	2	N	-0-					255
04	150 X	95	-0-	-55	-0-	25	1	70	2	N	-0-					255
05	199 X	199	-0-	-0-	-0-	47	1	152	2	N	-0-					255
06	150 X	51	-0-	-99	-0-	12	1	39	2	N	-0-					255
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	49	1	139	2	N	-0-					255
08	93 X	73	-0-	-20	-0-	21	1	52	2	N	-0-					255
09	180 X	105	-0-	-75	-0-	29	1	76	2	N	-0-					255
10	186 X	180	-0-	-6	-0-	49	1	131	2	N	-0-					255
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	128	1	373	2	N	-0-					255
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	53	1	178	2	N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HOSTETTER (WILCOX 11900) 42803 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HOSTETTER WELL #: 2 RRCID -> 266467 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11704 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2012 - PLUGGED 2/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HOSTETTER WELL #: 6 RRCID -> 135178 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11974 - 12072

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2012 - PLUGGED 01/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

01	DLQ G-10	13727	-0-	13727	13727	3834	1	9893	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	11669	-0-	11669	25396	3201	1	8468	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	16124	-0-	16124	41520	4812	1	11312	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	15600	-0-	15600	57120	4776	1	10824	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	16226	-0-	16226	73346	4588	1	11638	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	15247	-0-	15247	88593	4364	1	10883	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	15636	-0-	15636	104229	4792	1	10844	2	N	-0-					-0-
08	118901 X	14672	-0-	-104229	-0-	4967	1	9705	2	N	-0-					-0-
09	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	4564	1	9300	2	N	-0-					-0-
10	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	4777	1	10134	2	N	-0-					-0-
11	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	4254	1	9870	2	N	-0-					-0-
12	14384 X	13496	-0-	-888	-0-	3764	1	9732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	211	1	482	2	N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	233	1	516	2	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	72	1	176	2	N	-0-					-0-
06	660	N	244	-0-	-416	-0-	69	1	175	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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	91	1	185	2	N	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	250	1	529	2	N	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	198	1	456	2	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	166	1	430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250854 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15775 PERF.14680 - 14692

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

01	13516	X	12789	-0-	-727	-0-	1474	1	11315	2	N	-0-					-0-
02	11977	X	11915	-0-	-62	-0-	1397	1	10518	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11668	-0-	-639	-0-	629	1	11039	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	10403	-0-	-1987	-0-	245	1	10158	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11198	-0-	-1605	-0-	890	1	10308	2	N	-0-					-0-
06	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	1237	1	11165	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	10277	-0-	-2464	-0-	1042	1	9235	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	9699	-0-	-1957	-0-	909	1	8790	2	N	-0-					-0-
09	12390	X	9400	-0-	-2990	-0-	1055	1	8345	2	N	-0-					-0-
10	12803	X	9180	-0-	-3623	-0-	1127	1	8053	2	N	-0-					-0-
11	12390	X	8749	-0-	-3641	-0-	1151	1	7598	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	8631	-0-	-1661	-0-	1126	1	7505	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3709	-0-	-445	-0-	428	1	3281	2	N	-0-			-0-
02	3741 X	2644	-0-	-1097	-0-	311	1	2333	2	N	-0-			-0-
03	3968 X	3965	-0-	-3	-0-	214	1	3751	2	N	-0-			-0-
04	3750 X	3202	-0-	-548	-0-	75	1	3127	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	3524	-0-	-196	-0-	280	1	3244	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3767	-0-	-73	-0-	376	1	3391	2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2942	-0-	-1026	-0-	298	1	2644	2	N	-0-			-0-
08	3968 X	3540	-0-	-428	-0-	331	1	3209	2	N	-0-			-0-
09	3780 X	3033	-0-	-747	-0-	341	1	2692	2	N	-0-			-0-
10	3906 X	3159	-0-	-747	-0-	388	1	2771	2	N	-0-			-0-
11	3780 X	2941	-0-	-839	-0-	387	1	2554	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	2981	-0-	-553	-0-	389	1	2592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

01	20026 X	16481	-0-	-3545	-0-	1900	1	14581	2	N	-0-			-0-
02	17226 X	15995	-0-	-1231	-0-	1875	1	14120	2	N	-0-			-0-
03	17515 X	15112	-0-	-2403	-0-	815	1	14297	2	N	-0-			-0-
04	15960 X	12945	-0-	-3015	-0-	304	1	12641	2	N	-0-			-0-
05	17112 X	14270	-0-	-2842	-0-	1134	1	13136	2	N	-0-			-0-
06	16560 X	11229	-0-	-5331	-0-	1120	1	10109	2	N	-0-			-0-
07	17112 X	13909	-0-	-3203	-0-	1411	1	12498	2	N	-0-			-0-
08	15097 X	13474	-0-	-1623	-0-	1262	1	12212	2	N	-0-			-0-
09	13800 X	13101	-0-	-699	-0-	1470	1	11631	2	N	-0-			-0-
10	14260 X	13150	-0-	-1110	-0-	1615	1	11535	2	N	-0-			-0-
11	13470 X	12465	-0-	-1005	-0-	1640	1	10825	2	N	-0-			-0-
12	13919 X	12036	-0-	-1883	-0-	1571	1	10465	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

01	DLQ G-10	3333	-0-	3333	3333	925	1	2408	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2616	-0-	2616	5949	713	1	1903	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2653	-0-	2653	8602	787	1	1866	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1360	-0-	1360	9962	414	1	946	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	386	-0-	386	10348	109	1	277	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	381	-0-	381	10729	107	1	274	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2763	-0-	2763	13492	831	1	1932	2	N	-0-			-0-
08	16271 X	2779	-0-	-13492	-0-	925	1	1854	2	N	-0-			-0-
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	855	1	1745	2	N	-0-			-0-
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	834	1	1771	2	N	-0-			-0-
11	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	761	1	1769	2	N	-0-			-0-
12	2542 N	2446	-0-	-96	-0-	677	1	1769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 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	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

01	DLQ G-10		6039	-0-	6039	6039	1730	1	4309	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5816	-0-	5816	11855	1633	1	4183	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		5933	-0-	5933	17788	1813	1	4120	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6699	-0-	6699	24487	2095	1	4604	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		6832	-0-	6832	31319	1978	1	4854	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6333	-0-	6333	37652	1835	1	4498	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5791	-0-	5791	43443	1795	1	3996	2	N	-0-			-0-
08	49308	X	5865	-0-	-43443	-0-	2007	1	3858	2	N	-0-			-0-
09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	1837	1	3688	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5167	-0-	-909	-0-	1671	1	3496	2	N	-0-			-0-
11	5880	X	4916	-0-	-964	-0-	1496	1	3420	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	4791	-0-	-1068	-0-	1355	1	3436	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2891	-0-	-54	-0-	813	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	767	1	2013	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2733	-0-	-181	-0-	821	1	1912	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	1200	-0-	-1590	-0-	369	1	831	2	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	49	1	124	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	167	-0-	-2473	-0-	48	1	119	2	N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	93	1	205	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	328	1	657	2	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	125	1	263	2	N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	83	1	191	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	371	-0-	-652	-0-	104	1	267	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

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		2541	-0-	2541	2541	732	1	1809	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 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	5146	X	4297	-0-	-849	-0-	872 10	1 9	3415	2	Y	9	68	0			40
02	4727	X	4024	-0-	-703	-0-	789 14	1 9	3221	2	Y	13					53
03	5053	X	3942	-0-	-1111	-0-	782 19	1 9	3141	2	Y	17					70
04	4890	X	3077	-0-	-1813	-0-	638 7	1 9	2432	2	Y	6					76
05	4309	X	3214	-0-	-1095	-0-	654 2	1 9	2558	2	Y	2	53	0			25
06	4170	X	4076	-0-	-94	-0-	852 4	1 9	3220	2	Y	4					29
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	874 19	1 9	3758	2	Y	17					46
08	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	686 8	1 9	2837	2	Y	7					53
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	781 9	1 9	3219	2	Y	8					61
10	3844	X	3697	-0-	-147	-0-	981 23	1 9	2693	2	Y	21					82
11	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	1167 3	1 9	2121	2	Y	3					85
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	2269 4	1 9	3442	2	Y	4					89

TOTAL GAS PROD: 47,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7765	-0-	-2372	-0-	1576 19	1 9	6170	2	Y	17	71	0			59
02	9483	X	7288	-0-	-2195	-0-	1429 24	1 9	5835	2	Y	22					81
03	10137	X	8467	-0-	-1670	-0-	1679 41	1 9	6747	2	Y	37					118
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	1743 18	1 9	6641	2	Y	16					134
05	8215	X	7361	-0-	-854	-0-	1498 6	1 9	5857	2	Y	5	91	0			48
06	8190	X	7775	-0-	-415	-0-	1625 9	1 9	6141	2	Y	8					56
07	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	1685 36	1 9	7245	2	Y	33					89
08	8680	X	5688	-0-	-2992	-0-	1105 12	1 9	4571	2	Y	11					100
09	8400	X	7836	-0-	-564	-0-	1527 17	1 9	6292	2	Y	15					115
10	8959	X	3332	-0-	-5627	-0-	884 21	1 9	2427	2	Y	19					134
11	8670	X	1460	-0-	-7210	-0-	518 1	1 9	941	2	Y	1					135
12	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 74,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8166 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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	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-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 243072 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3036 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1256 RRCID -> 243843 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3038 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	364	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	406	N	388	-0-	-18	-0-	42	1	345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	21	-0-	-382	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	4			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	4	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	439	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	36	1	392	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	496	N	369	-0-	-127	-0-	57	1	311	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

01	INC G-10	574	-0-	574	574	63	1	509	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	INC G-10	311	-0-	311	885	31	1	278	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	INC G-10	27	-0-	27	912	8	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-
						5	4									
04	INC G-10	49	-0-	49	961	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	961					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	513	-0-	513	1474	511	4	2	9	Y	2	1	1			1
07	1474 N	-0-	-0-	-1474	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	110	1	560	2	Y	4	2	1			2
						4	9									
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	90	1	498	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	66	1	457	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
11	660 N	517	-0-	-143	-0-	67	1	448	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
12	620 N	456	-0-	-164	-0-	93	1	361	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUNNICUTT (OLMOS 3400) 43631 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
TEN F PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 251858 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3254 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448	4285	-0-	-2163	-0-	4285	2		N	-0-			60
02	5945 #	3607	-0-	-2338	-0-	3607	2		N	-0-			60
03	5394 #	427	-0-	-4967	-0-	427	2		N	-0-			60
04	4440 #	169	-0-	-4271	-0-	169	2		N	-0-			60
05	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-				N	2			62
06	4140 #	693	-0-	-3447	-0-	693	2		N	-0-			62
07	3844 #	3283	-0-	-561	-0-	3283	2		N	-0-			62
08	3340 R	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			62
09	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			62
10	3286 #	2621	-0-	-665	-0-	2621	2		N	-0-			62
11	3240 #	2368	-0-	-872	-0-	2368	2		N	-0-			62
12	3348 #	1542	-0-	-1806	-0-	1542	2		N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 25,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					-0-
10	72	N	42	-0-	-30	-0-	42	1			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

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-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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-

INDIO (OLMOS) 44487 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DAVID HOLDSWORTH WELL #: RRCID -> 271044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7938 - 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11907	-0-	-5329	-0-	11907	3			N	-0-					44
02	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	19256	3	2	9	N	2	2	8			44
03	17236 X	10924	-0-	-6312	-0-	10924	3			N	-0-					44
04	16680 X	13878	-0-	-2802	-0-	13878	3			N	-0-					44
05	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	3			N	-0-					44
06	16680 X	16014	-0-	-666	-0-	15979	3	35	9	N	32					76
07	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	15574	3	59	9	N	54					130
08	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	14789	3	20	9	N	18					148
09	17460 X	13070	-0-	-4390	-0-	13048	3	22	9	N	20					168
10	18042 X	13358	-0-	-4684	-0-	13358	3			N	-0-					168
11	16020 X	13813	-0-	-2207	-0-	13813	3			N	-0-					168
12	15624 X	13765	-0-	-1859	-0-	13765	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 174,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867 X	3696	-0-	-1171	-0-	3696	3			N	-0-					18
02	3857 X	3248	-0-	-609	-0-	3248	3			N	-0-					18
03	4092 X	2025	-0-	-2067	-0-	2025	3			N	-0-					18
04	3750 X	3487	-0-	-263	-0-	3487	3			N	-0-					18
05	3689 X	2360	-0-	-1329	-0-	2360	3			N	-0-					18
06	3570 X	2496	-0-	-1074	-0-	2496	3			N	-0-					18
07	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					18
08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					18
09	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					18
10	1953 X	1694	-0-	-259	-0-	1658	3	36	9	N	33	33	8			18
11	1890 X	1052	-0-	-838	-0-	1052	3			N	-0-					18
12	1953 X	1493	-0-	-460	-0-	1493	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	12021	-0-	-3138	-0-	12021	3			N	-0-					9
02	14181	X	11141	-0-	-3040	-0-	11141	3			N	-0-					9
03	14043	X	10159	-0-	-3884	-0-	10159	3			N	-0-					9
04	13590	X	9123	-0-	-4467	-0-	9123	3			N	-0-					9
05	12617	X	8135	-0-	-4482	-0-	8135	2			N	-0-					9
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	9120	X	7746	-0-	-1374	-0-	7626	3	120	9	N	109	109	8			9
10	8122	X	7245	-0-	-877	-0-	7208	3	37	9	N	34	34	8			9
11	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	3			N	-0-					9
12	7998	X	5936	-0-	-2062	-0-	5936	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 78,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 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	15531	X	10458	-0-	-5073	-0-	10458	2			N	-0-					20
02	14529	X	9155	-0-	-5374	-0-	9155	2			N	-0-					20
03	14973	X	6986	-0-	-7987	-0-	6986	2			N	-0-					20
04	14490	X	9820	-0-	-4670	-0-	9820	2			N	-0-					20
05	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	18055	2			N	-0-					20
06	10110	X	7651	-0-	-2459	-0-	7651	2			N	-0-					20
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					20
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					20
09	14700	X	7984	-0-	-6716	-0-	7984	2			N	-0-					20
10	15190	X	3505	-0-	-11685	-0-	3505	2			N	-0-					20
11	7650	X	2777	-0-	-4873	-0-	2777	2			N	-0-					20
12	8246	X	6647	-0-	-1599	-0-	6647	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 95,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	6012	-0-	-11317	-0-	6012	3			N	-0-					6
02	16211	X	14670	-0-	-1541	-0-	14670	3			N	-0-					6
03	17329	X	15603	-0-	-1726	-0-	15603	3			N	-0-					6
04	16710	X	4908	-0-	-11802	-0-	4906	3	2	9	N	2	2	8			6
05	15686	X	14599	-0-	-1087	-0-	14599	3			N	-0-					6
06	15180	X	13063	-0-	-2117	-0-	13063	3			N	-0-					6
07	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-					6
08	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	3			N	-0-					6
09	13590	X	9517	-0-	-4073	-0-	9517	3			N	-0-					6
10	14043	X	10276	-0-	-3767	-0-	10276	3			N	-0-					6
11	13050	X	9816	-0-	-3234	-0-	9813	3	3	9	N	3	3	8			6
12	11532	X	8840	-0-	-2692	-0-	8837	3	3	9	N	3	3	8			6

TOTAL GAS PROD: 129,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115568	X	-0-	-0-	-115568	-0-					N	-0-					-0-
02	108112	X	-0-	-0-	-108112	-0-					N	-0-					-0-
03	115568	X	-0-	-0-	-115568	-0-					N	-0-					-0-
04	111840	X	-0-	-0-	-111840	-0-					N	-0-					-0-
05	115568	X	-0-	-0-	-115568	-0-					N	-0-					-0-
06	111840	X	-0-	-0-	-111840	-0-					N	-0-					-0-
07	115568	X	-0-	-0-	-115568	-0-					N	-0-					-0-
08	115568	X	-0-	-0-	-115568	-0-					N	-0-					-0-
09	111840	X	-0-	-0-	-111840	-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-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15830	-0-	15830	15830	13844	2	1986	9	N	1805	548	0			1257
11	0		47662	-0-	47662	63492	42673	2	4989	9	N	4535	4807	1			985
12	0		27566	-0-	27566	91058	24738	2	406	4	N	2202	2709	0			478
							2422	9									

TOTAL GAS PROD: 91,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,542

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62186	X	-0-	-0-	-62186	-0-					N	-0-					71
02	58174	X	-0-	-0-	-58174	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	61633	X	61633	-0-	-0-	-0-	61633	2			N	-0-					71
05	95232	X	95232	-0-	-0-	-0-	95232	2			N	-0-					71
06	62475	X	62475	-0-	-0-	-0-	62475	2			N	-0-					71
07	48720	X	48720	-0-	-0-	-0-	48717	2	3	9	N	3	3	8			71
08	36535	X	36535	-0-	-0-	-0-	36532	2	3	9	N	3	3	8			71
09	92160	X	19953	-0-	-72207	-0-	19953	2			N	-0-					71
10	95232	X	26772	-0-	-68460	-0-	26772	2			N	-0-					71
11	62490	X	22902	-0-	-39588	-0-	22902	2			N	-0-					71
12	48732	X	20584	-0-	-28148	-0-	20580	2	4	9	N	4	4	8			71

TOTAL GAS PROD: 394,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		16884	-0-	16884	41772	11818	2	5066	4	N	-0-					25
02	T. A.		108547	-0-	108547	150319	108547	2			N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	150319					N	-0-					25
04	T. A.		11510	-0-	11510	161829	11497	2	13	9	N	12	12	8			25
05	339478	X	177649	-0-	-161829	-0-	177649	2			N	-0-					25
06	243330	X	16082	-0-	-227248	-0-	16082	2			N	-0-					25
07	218457	X	-0-	-0-	-218457	-0-					N	-0-					25
08	218457	X	-0-	-0-	-218457	-0-					N	-0-					25
09	211410	X	-0-	-0-	-211410	-0-					N	-0-					25
10	218457	X	-0-	-0-	-218457	-0-					N	-0-					25
11	211410	X	-0-	-0-	-211410	-0-					N	-0-					25
12	218457	X	-0-	-0-	-218457	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 330,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127193	X	35895	-0-	-91298	-0-	35895	2			N	-0-					-0-
02	118987	X	28108	-0-	-90879	-0-	28108	2			N	-0-					-0-
03	127193	X	20368	-0-	-106825	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
04	123090	X	3008	-0-	-120082	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	127193	X	27864	-0-	-99329	-0-	27864	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	19015	-0-	-15725	-0-	19015	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	17963	-0-	-12076	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	16145	-0-	-11724	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
09	26970	X	12281	-0-	-14689	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	13337	-0-	-14532	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	11130	-0-	-7890	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	12333	-0-	-5616	-0-	12333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		61767	-0-	61767	134135	61750	2	17	9	N	15					65
02	0		40268	-0-	40268	174403	40268	2			N	-0-					65
03	0		43819	-0-	43819	218222	43746	2	73	9	N	66	66	8			65
04	0		36496	-0-	36496	254718	36420	2	76	9	N	69	69	8			65
05	0		32569	-0-	32569	287287	32541	2	28	9	N	25	25	8			65
06	321374	X	34087	-0-	-287287	-0-	34044	2	43	9	N	39	39	8			65
07	67115	X	26743	-0-	-40372	-0-	26712	2	31	9	N	28	28	8			65
08	67115	X	21691	-0-	-45424	-0-	21646	2	45	9	N	41	41	8			65
09	64950	X	17568	-0-	-47382	-0-	17568	2			N	-0-					65
10	67115	X	13657	-0-	-53458	-0-	13613	2	44	9	N	40	40	8			65
11	64950	X	10939	-0-	-54011	-0-	10913	2	26	9	N	24	24	8			65
12	67115	X	12124	-0-	-54991	-0-	12102	2	22	9	N	20	20	8			65

TOTAL GAS PROD: 351,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		46891	-0-	46891	46891	42292	2	4599	9	N	4181	3441	1	50	8	690
05	0		31879	-0-	31879	78770	28529	2	3350	9	N	3045	3315	1			420
06	0		30076	-0-	30076	108846	27196	2	2880	9	N	2618	2618	1			420
07	137110	X	28264	-0-	-108846	-0-	25803	2	2461	9	N	2237	2109	1			548
08	41137	X	22135	-0-	-19002	-0-	20275	2	1860	9	N	1691	2051	1			188
09	39810	X	22174	-0-	-17636	-0-	20371	2	1803	9	N	1639	1412	1			415
10	41137	X	22528	-0-	-18609	-0-	20798	2	1730	9	N	1573	1420	1			568
11	39810	X	26519	-0-	-13291	-0-	24751	2	1768	9	N	1607	1626	1	26	8	523
12	41137	X	26415	-0-	-14722	-0-	24799	2	1616	9	N	1469	1451	1	53	8	488

TOTAL GAS PROD: 256,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,060

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	46005	X	46005	-0-	-0-	-0-	43120	2	2885	9	N	2623	2270	1	1	8	352
05	34891	X	34891	-0-	-0-	-0-	33193	2	1698	9	N	1544	1601	1			295
06	52560	X	33028	-0-	-19532	-0-	31726	2	1302	9	N	1184	1248	1	46	8	185
07	54312	X	27121	-0-	-27191	-0-	26164	2	957	9	N	870	892	1	15	8	148
08	54312	X	19794	-0-	-34518	-0-	19028	2	766	9	N	696	704	1			140
09	52560	X	-0-	-0-	-52560	-0-					N	-0-					140
10	54312	X	330	-0-	-53982	-0-	330	2			N	-0-					140
11	52560	X	9142	-0-	-43418	-0-	8336	2	806	9	N	733	560	1			313
12	54312	X	33816	-0-	-20496	-0-	32503	2	1313	9	N	1194	1264	1			243

TOTAL GAS PROD: 204,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,844

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65739	X	53231	-0-	-12508	-0-	51798	2	1433	9	N	1303	1189	1	12	8	342
02	80475	X	39835	-0-	-40640	-0-	38900	2	935	9	N	850	713	1	19	8	460
03	86025	X	28	-0-	-85997	-0-	17	2	11	9	N	10	341	1	7	8	122
04	83250	X	-0-	-0-	-83250	-0-					N	-0-					122
05	86025	X	34146	-0-	-51879	-0-	33240	2	906	9	N	824	704	1	2	8	240
06	83250	X	5986	-0-	-77264	-0-	5781	2	205	9	N	186	43	8			383
07	86025	X	44069	-0-	-41956	-0-	43089	2	980	9	N	891	1068	1			206
08	86025	X	41049	-0-	-44976	-0-	40311	2	738	9	N	671	355	1	2	8	520
09	83250	X	62505	-0-	-20745	-0-	61361	2	1144	9	N	1040	1075	1			485
10	86025	X	12600	-0-	-73425	-0-	12292	2	308	9	N	280	508	1	37	8	220
11	83250	X	1137	-0-	-82113	-0-	1120	2	17	9	N	15	4	8			231
12	86025	X	25988	-0-	-60037	-0-	25479	2	509	9	N	463					694

TOTAL GAS PROD: 320,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,533

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4407	-0-	4407	173943	3937	3	470	9	N	427					855
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	173943					N	121	710	1			266
03	SHUT IN		7401	-0-	7401	181344	7269	3	132	9	N	120					386
04	SHUT IN		19960	-0-	19960	201304	18851	3	1109	9	N	1008	1108	1			286
05	14B2	EXT	8602	-0-	8602	209906	8251	3	351	9	N	319	386	1			219
06	14B2	EXT	16539	-0-	16539	226445	15843	3	696	9	N	633	384	1			468
07	14B2	EXT	10155	-0-	10155	236600	9737	3	418	9	N	380	554	1			294
08	14B2	EXT	8586	-0-	8586	245186	8318	3	268	9	N	244	181	1			357
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245186					Y	357	15	1			342
10	14B2	EXT	11620	-0-	11620	256806	11162	3	458	9	Y	416					758
11	14B2	EXT	7798	-0-	7798	264604	7541	3	257	9	Y	234	716	1			276
12	14B2	EXT	4962	-0-	4962	269566	4851	3	111	9	Y	101	182	1			195

TOTAL GAS PROD: 100,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,360

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	13514					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	13514					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	13514					N	-0-					-0-
04	0	W	26280	-0-	26280	39794	24607	3	1673	9	N	1521	1102	1			419
05	0	W	24490	-0-	24490	64284	23490	3	1000	9	N	909	1248	1			80
06	0	W	18850	-0-	18850	83134	17773	3	1077	9	N	979	711	1			348
07	0	W	8438	-0-	8438	91572	8056	3	382	9	N	347	523	1			172
08	0	W	9933	-0-	9933	101505	9289	3	644	9	N	585	539	1			218
09	0	W	-0-	-0-	-0-	101505					N	-0-	27	1			191
10	0	W	11686	-0-	11686	113191	10984	3	702	9	N	638	480	1			349
11	0	W	6691	-0-	6691	119882	6214	3	477	9	N	434	185	1			598
12	0	W	8088	-0-	8088	127970	7657	3	431	9	N	392	734	1			256

TOTAL GAS PROD: 114,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,805

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	814	762	1	52	8	-0-
05	SHUT IN		3703	-0-	3703	3703	2344	3	1359	9	N	1235	908	1			327
06	SHUT IN		48129	-0-	48129	51832	42752	3	5377	9	N	4888	4791	1			424
07	101977	X	50145	-0-	-51832	-0-	45441	3	4704	9	N	4276	4436	1			264
08	43648	X	41574	-0-	-2074	-0-	37635	3	3939	9	N	3581	3583	1			262
09	42240	X	-0-	-0-	-42240	-0-					Y	262	170	1			92
10	43648	X	22253	-0-	-21395	-0-	19727	3	2526	9	Y	2296	1897	1			491
11	42240	X	28471	-0-	-13769	-0-	24941	3	3530	9	Y	3209	3309	1			391
12	43648	X	29599	-0-	-14049	-0-	26689	3	2910	9	Y	2645	2679	1			357

TOTAL GAS PROD: 223,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,206

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1564	1564	1			-0-
02	0	W	67730	-0-	67730	67730	59877	1	7853	9	N	7139	5789	1			1350
03	0	W	56298	-0-	56298	124028	50066	3	6232	9	N	5665	6875	1	13	8	127
04	0	W	51894	-0-	51894	175922	45725	3	6169	9	N	5608	5364	1			371
05	0	W	39310	-0-	39310	215232	35571	3	3739	9	N	3399	3548	1			222
06	0	W	27187	-0-	27187	242419	24046	3	3141	9	N	2855	2621	1			456
07	0	W	32455	-0-	32455	274874	29380	3	3075	9	N	2795	3121	1			130
08	0	W	22023	-0-	22023	296897	19856	3	2167	9	N	1970	1921	1			179
09	0	W	-0-	-0-	-0-	296897					Y	-0-					179
10	0	W	18495	-0-	18495	315392	16145	3	2350	9	Y	2136	1771	1			544
11	0	W	23500	-0-	23500	338892	23500	3			Y	-0-					544
12	0	W	18867	-0-	18867	357759	18867	3			Y	-0-					544

TOTAL GAS PROD: 357,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,131

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		41976	-0-	41976	41976	855	1	38600	2	N	2292	1915	1			622
							2521	9									
02	0		35265	-0-	35265	77241	1860	1	32123	2	N	1165	1265	1			522
							1282	9									
03	0		12416	-0-	12416	89657	359	1	11379	2	N	616	564	1			574
							678	9									
04	0		27951	-0-	27951	117608	1454	1	25840	2	N	597	585	1			586
							657	9									
05	0		23225	-0-	23225	140833	1857	1	20763	2	N	550	568	1			568
							605	9									
06	0		21085	-0-	21085	161918	2058	1	18581	2	N	405	556	1			417
							446	9									
07	0		19821	-0-	19821	181739	2025	1	17276	2	N	473	517	1			373
							520	9									
08	198306	X	16567	-0-	-181739	-0-	1879	1	14370	2	N	289					662
							318	9									
09	73590	X	15231	-0-	-58359	-0-	1561	1	13670	2	N	-0-	545	1			117
10	76043	X	22244	-0-	-53799	-0-	1345	1	20486	2	N	375	177	1			315
							413	9									
11	73590	X	17689	-0-	-55901	-0-	1538	1	15890	2	N	237	179	1			373
							261	9									
12	76043	X	17966	-0-	-58077	-0-	1806	1	14487	2	N	698	180	1			891
							905	4	768	9							

TOTAL GAS PROD: 271,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,697

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					110
02	319	N	158	-0-	-161	-0-	158	3			N	-0-					110
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					110
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	N	1	1	1			110
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					110
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					110
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	N	1	1	1			110
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	N	1	1	1			110
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					110
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					110
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1	1	1			110
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

01	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2117	#	310	-0-	-1807	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	634	-0-	-1526	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	X	926	-0-	-1740	-0-	926	3			N	-0-					-0-
11	1650	X	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	449	-0-	-1256	-0-	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

01	2108 X	1569	-0-	-539	-0-	189	1	1378	3	N	2					16
						2	9									
02	1972 X	1344	-0-	-628	-0-	178	1	1159	3	N	6	12	1			10
						7	9									
03	2015 X	990	-0-	-1025	-0-	102	1	885	3	N	3	2	1			11
						3	9									
04	1950 X	1060	-0-	-890	-0-	98	1	953	3	N	2	1	1			12
						7	4	2	9							
05	1674 X	924	-0-	-750	-0-	81	1	843	3	N	-0-	1	1			11
06	1530 X	899	-0-	-631	-0-	80	1	818	3	N	1	1	1			11
						1	9									
07	1426 X	924	-0-	-502	-0-	74	1	848	3	N	2	11	1			2
						2	9									
08	1085 X	826	-0-	-259	-0-	81	1	744	3	N	1	1	1			2
						1	9									
09	1050 X	706	-0-	-344	-0-	66	1	638	3	N	2	1	1			3
						2	9									
10	930 X	711	-0-	-219	-0-	37	1	674	3	N	-0-					3
11	900 X	690	-0-	-210	-0-	36	1	651	3	N	3	1	1			5
						3	9									
12	930 X	670	-0-	-260	-0-	36	1	632	3	N	2					7
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

01	1891 X	1388	-0-	-503	-0-	1388	2			N	-0-					13
02	1769 X	1080	-0-	-689	-0-	1080	2			N	-0-					13
03	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	1530	2			N	-0-					13
04	1680 X	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-					13
05	1736 X	1462	-0-	-274	-0-	1462	2			N	-0-					13
06	1470 X	1365	-0-	-105	-0-	1365	2			N	-0-					13
07	1581 X	1265	-0-	-316	-0-	1265	2			N	-0-					13
08	1581 X	1412	-0-	-169	-0-	1412	2			N	-0-					13
09	1530 X	1307	-0-	-223	-0-	1307	2			N	-0-					13
10	1457 X	1212	-0-	-245	-0-	1212	3			N	-0-					13
11	1380 X	1217	-0-	-163	-0-	1217	2			N	-0-					13
12	1426 X	1147	-0-	-279	-0-	1147	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3966	-0-	-1211	-0-	478	1	3481	3	N	6					40
						7	9									
02	4495 X	4058	-0-	-437	-0-	538	1	3501	3	N	17	30	1			27
						19	9									
03	4805 X	3176	-0-	-1629	-0-	326	1	2839	3	N	10	4	1			33
						11	9									
04	4410 X	2932	-0-	-1478	-0-	270	1	2635	3	N	5	4	1			34
						21	4	6	9							
05	4557 X	2978	-0-	-1579	-0-	261	1	2714	3	N	3	3	1			34
						3	9									
06	4200 X	2582	-0-	-1618	-0-	229	1	2349	3	N	4	4	1			34
						4	9									
07	4340 X	3218	-0-	-1122	-0-	259	1	2952	3	N	6	34	1			6
						7	9									
08	3162 X	2832	-0-	-330	-0-	276	1	2550	3	N	5	3	1			8
						6	9									
09	2940 X	2496	-0-	-444	-0-	234	1	2256	3	N	5	3	1			10
						6	9									
10	3224 X	2234	-0-	-990	-0-	116	1	2118	3	N	-0-					10
11	3120 X	2336	-0-	-784	-0-	121	1	2205	3	N	9	3	1			16
						10	9									
12	3224 X	2228	-0-	-996	-0-	120	1	2096	3	N	11	2	1			25
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 35,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	6496					N	-0-	1	1			-0-
02	0	W	272	-0-	272	6768	14	1	7	2	N	-0-					-0-
							251	3									
03	0	W	420	-0-	420	7188	21	1	9	2	N	1	1	1			-0-
							389	3	1	9							
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7188					N	-0-					-0-
05	0	W	619	-0-	619	7807	32	1	587	3	N	-0-					-0-
06	0	W	287	-0-	287	8094	15	1	272	3	N	-0-					-0-
07	0	W	198	-0-	198	8292	9	1	189	3	N	-0-					-0-
08	0	W	207	-0-	207	8499	9	1	198	3	N	-0-					-0-
09	0	W	207	-0-	207	8706	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	0	W	416	-0-	416	9122	21	1	395	3	N	-0-					-0-
11	9461	X	339	-0-	-9122	-0-	17	1	321	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

01	121520		34168	-0-	-87352	-0-	34168	2			N	-0-					-0-
02	66903	#	27841	-0-	-39062	-0-	27841	3			N	-0-					-0-
03	56234	X	26987	-0-	-29247	-0-	26987	3			N	-0-					-0-
04	44640	X	23214	-0-	-21426	-0-	23214	3			N	-0-					-0-
05	37820	X	22840	-0-	-14980	-0-	22840	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	19703	-0-	-13357	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
07	27745	X	18699	-0-	-9046	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	17487	-0-	-9514	-0-	17487	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	15361	-0-	-7859	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	14820	-0-	-8027	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
11	19710	X	13201	-0-	-6509	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	12956	-0-	-5737	-0-	12956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

01	12059		5146	-0-	-6913	12053	4984	3	162	9	N	147	338	1	7	8	84
02	11281		4451	-0-	-6830	5223	4306	3	145	9	N	132	4	8			212
03	12059		4237	-0-	-7822	-0-	4099	3	138	9	N	125	185	1			152
04	11670		3681	-0-	-7989	-0-	3560	3	121	9	N	110	175	1	5	8	82
05	12059	X	3958	-0-	-8101	-0-	3831	3	127	9	N	115	7	1			190
06	11670	X	3211	-0-	-8459	-0-	3097	3	114	9	N	104	178	1	12	8	104
07	4743	X	3497	-0-	-1246	-0-	3397	3	100	9	N	91	12	1	3	8	180
08	4247	X	3236	-0-	-1011	-0-	3130	3	106	9	N	96	174	1			102
09	3840	X	3004	-0-	-836	-0-	2909	3	95	9	N	86	8	1			180
10	3968	X	3014	-0-	-954	-0-	2915	3	99	9	N	90	168	1			102
11	3390	X	2823	-0-	-567	-0-	2731	3	92	9	N	84	7	1			179
12	3503	X	2601	-0-	-902	-0-	2540	3	61	9	N	55	4	1			230

TOTAL GAS PROD: 42,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60977	16243	-0-	-44734	-0-	14738	3	1505	4	N	-0-					-0-
02	57043	11788	-0-	-45255	-0-	11788	3			N	-0-					-0-
03	322438 X	11148	-0-	-311290	-0-	11148	3			N	-0-					-0-
04	15720 X	10376	-0-	-5344	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
05	16244 X	11543	-0-	-4701	-0-	11542	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	15720 X	10810	-0-	-4910	-0-	10809	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	12586 X	9014	-0-	-3572	-0-	9013	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	11160 X	10716	-0-	-444	-0-	10715	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	11160 X	8619	-0-	-2541	-0-	8618	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	11532 X	8540	-0-	-2992	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
11	10800 X	8040	-0-	-2760	-0-	8039	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	10726 X	6416	-0-	-4310	-0-	6390	3	26	9	N	24	24	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					15
02	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					15
03	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					15
04	14640 X	10886	-0-	-3754	-0-	10886	2			N	-0-					15
05	16957 X	10773	-0-	-6184	-0-	10773	2			N	-0-					15
06	16410 X	7763	-0-	-8647	-0-	7763	2			N	-0-					15
07	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					15
08	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					15
09	10890 X	8387	-0-	-2503	-0-	8387	2			N	-0-					15
10	10788 X	8676	-0-	-2112	-0-	8676	2			N	-0-					15
11	7770 X	6987	-0-	-783	-0-	6987	2			N	-0-					15
12	7688 X	5785	-0-	-1903	-0-	5785	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 105,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	2406	-0-	2406	2406	2406	2			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2406					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. F. S. (EDWARDS) 45031 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
H & M RESOURCES, LLC 341514
BOWERS, RUTH M. WELL #: 5 RRCID -> 067180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7450 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/18/2013 - PLUGGED 06-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWERS, RUTH M. WELL #: 9 RRCID -> 203972 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7159 - 7434

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 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	4898 X	3435	-0-	-1463 B	-0-	3435	3		N	-0-			124
02	4582 X	3836	-0-	-746 B	-0-	3836	3		N	-0-			124
03	4898 X	4095	-0-	-803 B	-0-	4095	3		N	-0-			124
04	4650 X	3732	-0-	-918 B	-0-	3732	3		N	-0-			124
05	4092 X	3972	-0-	-120 B	-0-	3972	3		N	-0-			124
06	3960 X	3512	-0-	-448 B	-0-	3512	3		N	-0-			124
07	4092 X	3340	-0-	-752 B	-0-	3340	3		N	-0-			124
08	4106 X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	3		N	-0-			124
09	3882 X	3882	-0-	-0- B	-0-	3882	3		N	-0-			124
10	3968 X	3878	-0-	-90 B	-0-	3878	3		N	-0-			124
11	3960 X	3654	-0-	-306 B	-0-	3654	3		N	-0-			124
12	4092 X	3571	-0-	-521 B	-0-	3571	3		N	-0-			124

TOTAL GAS PROD: 45,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 237933 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5997 - 6040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5472				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5472				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-5472				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

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-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1016	-0-	-100	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
02	1044 N	980	-0-	-64	-0-	980	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	3		N	-0-			-0-
04	990 N	985	-0-	-5	-0-	985	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3		N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
07	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969	3		N	-0-			-0-
08	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	3		N	-0-			-0-
09	960 N	920	-0-	-40	-0-	920	3		N	-0-			-0-
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	3		N	-0-			-0-
12	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

01	9641 #	8539	-0-	-1102	-0-	124	1	8242	3	N	157	185	1			74
						173	9									
02	9019 #	8036	-0-	-983	-0-	116	1	7744	3	N	160					234
						176	9									
03	9548 #	7816	-0-	-1732	-0-	124	1	7534	3	N	144	178	1			200
						158	9									
04	8940 #	5881	-0-	-3059	-0-	120	1	5609	3	N	138	178	1			160
						152	9									
05	8835 #	6345	-0-	-2490	-0-	124	1	6076	3	N	132	177	1			115
						145	9									
06	8310 #	6354	-0-	-1956	-0-	120	1	6076	3	N	144					259
						158	9									
07	6984	6984	-0-	-0-	-0-	124	1	6713	3	N	134	176	1			217
						147	9									
08	6876	6876	-0-	-0-	-0-	124	1	6613	3	N	126	178	1			165
						139	9									
09	6390	6526	-0-	136	136	120	1	6272	3	N	122	177	1			110
						134	9									
10	6603	6585	-0-	-18	118	124	1	6321	3	N	127					237
						140	9									
11	6390	6358	-0-	-32	86	120	1	6107	3	N	119	182	1			174
						131	9									
12	6603	5296	-0-	-1307	-0-	124	1	5056	3	N	105	179	1			100
						116	9									

TOTAL GAS PROD: 81,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,608

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1891	-0-	-1395	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
02	2610 #	1245	-0-	-1365	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
03	2635 #	1398	-0-	-1237	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
04	2220 #	985	-0-	-1235	-0-	985	2		N	-0-			-0-
05	3224 #	551	-0-	-2673	-0-	551	2		N	-0-			-0-
06	1830 #	1103	-0-	-727	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
07	1395 #	931	-0-	-464	-0-	931	2		N	-0-			-0-
08	1395 #	829	-0-	-566	-0-	829	2		N	-0-			-0-
09	990 #	701	-0-	-289	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10	558 #	351	-0-	-207	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	1110 #	360	-0-	-750	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	930 #	201	-0-	-729	-0-	201	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

01	8680	3474	-0-	-5206	-0-	3474	2		N	-0-			-0-
02	8120	3008	-0-	-5112	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
03	8680	978	-0-	-7702	-0-	978	2		N	-0-			-0-
04	8400	1508	-0-	-6892	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
05	8680	2435	-0-	-6245	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
06	8400	1508	-0-	-6892	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
07	8680	2435	-0-	-6245	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
08	8680	2994	-0-	-5686	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
09	8400	2531	-0-	-5869	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
10	8680	1957	-0-	-6723	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
11	8400	1582	-0-	-6818	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
12	8680	2417	-0-	-6263	-0-	2417	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

01	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	45	1	9072	2	N	63					162
						69	9									
02	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	35	1	7183	2	N	34	172	1			24
						37	9									
03	7006 X	6776	-0-	-230	-0-	35	1	6689	2	N	47	1	8			70
						52	9									
04	8880 X	5394	-0-	-3486	-0-	25	1	5228	2	N	128	164	1			34
						141	9									
05	9176 X	8679	-0-	-497	-0-	45	1	8619	2	N	14					48
						15	9									
06	8880 X	5477	-0-	-3403	-0-	25	1	5422	2	N	27					75
						30	9									
07	7750 X	5151	-0-	-2599	-0-	25	1	5096	2	N	27					102
						30	9									
08	8680 X	4651	-0-	-4029	-0-	25	1	4592	2	N	31					133
						34	9									
09	8400 X	6944	-0-	-1456	-0-	35	1	6895	2	N	13					146
						14	9									
10	8680 X	7697	-0-	-983	-0-	40	1	7626	2	N	28					174
						31	9									
11	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	30	1	6199	2	N	36	181	1			29
						40	9									
12	7161 X	5199	-0-	-1962	-0-	25	1	5164	2	N	9					38
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 78,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

01	2418 X	1957	-0-	-461	-0-	10	1	1947	2	N	-0-					-0-
02	2088 X	1569	-0-	-519	-0-	10	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	1581 X	829	-0-	-752	-0-	5	1	824	2	N	-0-					-0-
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-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: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

01	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	35	1	6812	2	N	44					68
						48	9									
02	5510 X	5477	-0-	-33	-0-	25	1	5428	2	N	22					90
						24	9									
03	5735 X	5261	-0-	-474	-0-	25	1	5211	2	N	23					113
						25	9									
04	6660 X	6030	-0-	-630	-0-	30	1	5944	2	N	51					164
						56	9									
05	6882 X	5815	-0-	-1067	-0-	30	1	5759	2	N	24	167	1			21
						26	9									
06	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	40	1	7781	2	N	52					73
						57	9									
07	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	35	1	7178	2	N	20					93
						22	9									
08	6231 X	5574	-0-	-657	-0-	30	1	5533	2	N	10	1	8			102
						11	9									
09	7890 X	3915	-0-	-3975	-0-	20	1	3889	2	N	5					107
						6	9									
10	8153 X	4783	-0-	-3370	-0-	25	1	4743	2	N	14					121
						15	9									
11	7890 X	6580	-0-	-1310	-0-	35	1	6526	2	N	17					138
						19	9									
12	7223 X	4140	-0-	-3083	-0-	20	1	4087	2	N	30					168
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 69,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 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	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-

LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BURKS RANCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 212568 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5220 - 5225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/02/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	5	1	781	2	N	-0-					-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	N	-0-					-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	N	-0-					-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	5	1	1394	2	N	-0-					-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	5	1	899	2	N	-0-					-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	2	N	-0-					-0-
09	1410 N	738	-0-	-672	-0-	5	1	733	2	N	-0-					-0-
10	899 N	246	-0-	-653	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	775 N	150	-0-	-625	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. //CONT.// 483615
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 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	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	2	N	-0-			41
02	928 N	734	-0-	-194	-0-	5	1	729	2	N	-0-			41
03	899 N	751	-0-	-148	-0-	5	1	746	2	N	-0-			41
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			41
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			41
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	5	1	1184	2	N	-0-			41
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	5	1	1219	2	N	-0-			41
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	5	1	934	2	N	-0-			41
09	1200 N	943	-0-	-257	-0-	5	1	938	2	N	-0-			41
10	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	5	1	1003	2	N	-0-			41
11	900 N	787	-0-	-113	-0-	5	1	782	2	N	-0-			41
12	961 N	177	-0-	-784	-0-	177	2			N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

01	341 N	318	-0-	-23	-0-	76	1	242	2	N	-0-			-0-
02	319 N	209	-0-	-110	-0-	49	1	160	2	N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	70	1	257	2	N	-0-			-0-
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	46	1	190	2	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	61	1	203	2	N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	89	1	301	2	N	-0-			-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	57	1	169	2	N	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	97	1	375	2	N	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	88	1	342	2	N	-0-			-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	89	1	293	2	N	-0-			-0-
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	80	1	302	2	N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	258	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	93	1	296	2	N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	84	1	275	2	N	-0-			-0-
03	620 N	379	-0-	-241	-0-	81	1	298	2	N	-0-			-0-
04	390 N	166	-0-	-224	-0-	32	1	134	2	N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	101	1	338	2	N	-0-			-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	73	1	248	2	N	-0-			-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	45	1	134	2	N	-0-			-0-
08	434 N	250	-0-	-184	-0-	51	1	199	2	N	-0-			-0-
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	46	1	179	2	N	-0-			-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	56	1	187	2	N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	84	1	321	2	N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	63	1	210	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 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-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 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-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&JB, LLC 740368
JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	14	1	45	2	N	-0-		-0-
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	8	1	25	2	N	-0-		-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	12	1	42	2	N	-0-		-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	2	N	-0-		-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-		-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	N	-0-		-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	N	-0-		-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	2	N	-0-		-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	2	N	-0-		-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	N	-0-		-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	11	1	44	2	N	-0-		-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.//CONT.// 778499
MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
09	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2		N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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	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-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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	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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

01	DLQ G-10	425	-0-	425	425	394	3	31	9	Y	28	22	1			66
02	DLQ G-10	174	-0-	174	599	166	3	8	9	Y	7	43	1			30
03	DLQ G-10	22	-0-	22	621	21	2	1	9	Y	1					31
04	T. A.	242	-0-	242	863	238	2	4	9	Y	4	19	1			16
05	1073 X	210	-0-	-863	-0-	204	2	6	9	Y	5	14	1			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	396 X	396	-0-	-0-	-0-	388	2	8	9	Y	7	10	1			4
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	5			2
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 124771 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7148 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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 01-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 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	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	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-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 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	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	213	-0-	213	356	213	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	721	-0-	721	1077	721	2		Y	-0-			-0-
04	1408 N	331	-0-	-1077	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
06	360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	261	-0-	-80	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 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	DLQ G-10		580	-0-	580	580	558	3	22	9	Y	20	10	1			29
02	DLQ G-10		669	-0-	669	1249	647	3	22	9	Y	20	29	1			20
03	DLQ G-10		898	-0-	898	2147	865	2	33	9	Y	30					50
04	3147	X	1000	-0-	-2147	-0-	987	2	13	9	Y	12	34	1			28
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	716	2	15	9	Y	14	27	1			15
06	870	X	630	-0-	-240	-0-	621	2	9	9	Y	8					23
07	1023	X	400	-0-	-623	-0-	394	2	6	9	Y	5	19	1			9
08	1023	X	648	-0-	-375	-0-	635	3	13	9	Y	12					21
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					21
10	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1393	3	14	9	Y	13	20	5			14
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3748	3	69	9	Y	63	49	1			28
12	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1506	3	22	9	Y	20	23	1			25

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 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	DLQ G-10		21937	-0-	21937	21937	21787	3	150	9	Y	136	80	1			242
02	DLQ G-10		23231	-0-	23231	45168	23065	3	166	9	Y	151	231	1			162
03	DLQ G-10		24414	-0-	24414	69582	24223	2	191	9	Y	174					336
04	110112	X	40530	-0-	-69582	-0-	40417	2	113	9	Y	103	238	1			201
05	38296	X	38296	-0-	-0-	-0-	38122	2	174	9	Y	158	232	1			127
06	37690	X	37690	-0-	-0-	-0-	37580	2	110	9	Y	100					227
07	34013	X	34013	-0-	-0-	-0-	33911	2	102	9	Y	93	223	1			97
08	43250	X	43250	-0-	-0-	-0-	43057	3	193	9	Y	175					272
09	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					Y	-0-					272
10	29698	X	29698	-0-	-0-	-0-	29629	3	69	9	Y	63	196	5			139
11	33477	X	33477	-0-	-0-	-0-	33348	3	129	9	Y	117	164	1			92
12	38330	X	38330	-0-	-0-	-0-	38213	3	117	9	Y	106	95	1			103

TOTAL GAS PROD: 364,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 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	DLQ G-10		160	-0-	160	160	160	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		121	-0-	121	281	121	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		196	-0-	196	477	196	2			Y	-0-					-0-
04	745	N	268	-0-	-477	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 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	DLQ G-10		66	-0-	66	66	51	3	15	9	Y	14	18	1			53
02	DLQ G-10		84	-0-	84	150	62	3	22	9	Y	20	43	1			30
03	DLQ G-10		95	-0-	95	245	69	2	26	9	Y	24					54
04	463	N	218	-0-	-245	-0-	192	2	26	9	Y	24	42	1			36
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	156	2	35	9	Y	32	44	1			24
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	238	2	34	9	Y	31					55
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	181	2	26	9	Y	24	55	1			24
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	150	3	33	9	Y	30					54
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					54
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	191	3	20	9	Y	18	42	5			30
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	137	3	26	9	Y	24	34	1			20
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	196	3	30	9	Y	27	22	1			25

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 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		19575	-0-	19575	19575	19575	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16233	-0-	16233	35808	16233	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17374	-0-	17374	53182	17374	2			Y	-0-					-0-
04	77432	X	24250	-0-	-53182	-0-	24250	2			Y	-0-					-0-
05	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	23142	2			Y	-0-					-0-
06	28094	X	28094	-0-	-0-	-0-	28094	2			Y	-0-					-0-
07	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	18754	2			Y	-0-					-0-
08	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	22178	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					-0-
10	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	3			Y	-0-					-0-
11	29395	X	29395	-0-	-0-	-0-	29395	3			Y	-0-					-0-
12	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	28353	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2877	-0-	2877	2877	2877	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3482	-0-	3482	6359	3482	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3273	-0-	3273	9632	3273	2			Y	-0-					-0-
04	15017	X	5385	-0-	-9632	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3738	-0-	-447	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
10	4185	X	2743	-0-	-1442	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3103	-0-	-947	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3521	-0-	-664	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 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	DLQ G-10		1894	-0-	1894	3763	1870	3	24	9	Y	22	15	1			45
02	DLQ G-10		2760	-0-	2760	6523	2724	3	36	9	Y	33	46	1			32
03	DLQ G-10		2496	-0-	2496	9019	2460	2	36	9	Y	33					65
04	1600	N	4002	-0-	2402	11421	3981	2	21	9	Y	19	45	1			39
05	3100	N	3738	-0-	638	12059	3706	2	32	9	Y	29	44	1			24
06	3000	N	4381	-0-	1381	13440	4357	2	24	9	Y	22					46
07	17229	X	3789	-0-	-13440	-0-	3768	2	21	9	Y	19	45	1			20
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3852	3	32	9	Y	29					49
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					49
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2626	3	10	9	Y	9	34	5			24
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3800	3	28	9	Y	25	31	1			18
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4415	3	25	9	Y	23	20	1			21

TOTAL GAS PROD: 37,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

EOG RESOURCES, INC. 253162
BIRDWELL, R. R. WELL #: 5 RRCID -> 055773 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7261 - 7281

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			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	1			-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 065456 COMPL. DATE 10/29/1947 TOTAL DEPTH 7416 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	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-

BIRDWELL, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 151351 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7180 - 7214

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/04/2012 - PLUGGED 10/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIRDWELL, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 162884 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7200 - 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	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_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-	4	1			3
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2					5
03	3689 X	1586	-0-	-2103	-0-	1585	2	1	9	N	1					6
04	3570 X	2758	-0-	-812	-0-	2758	2			N	-0-					6
05	3689 X	2193	-0-	-1496	-0-	2192	2	1	9	N	1	4	1			3
06	3120 X	391	-0-	-2729	-0-	391	2			N	-0-					3
07	3038 X	601	-0-	-2437	-0-	600	2	1	9	N	1					4
08	2852 X	499	-0-	-2353	-0-	499	2			N	-0-					4
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	1					5
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					5
11	570 X	462	-0-	-108	-0-	461	2	1	9	N	1					6
12	589 X	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BIRDWELL, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 186719 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7264 - 7389

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1015	2	29	9	Y	26	27	1			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	725	2	12	9	Y	11	10	1			1
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	550	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1020 N	707	-0-	-313	-0-	705	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					1
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	520	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	DLQ G-10	484	-0-	484	484	483	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	518 N	34	-0-	-484	-0-	28	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					1
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					1
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	976	2	23	9	Y	21					38
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	Y	3	28	1			13
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	2	9	9	Y	8					21
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					21
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	921	2	12	9	Y	11					32
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	995	2	10	9	Y	9					41
07	DLQ G-10		690	-0-	690	690	678	2	12	9	Y	11	28	1			24
08	1585	N	895	-0-	-690	-0-	882	2	13	9	Y	12	35	5			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	923	2	13	9	Y	12					13
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	878	2	17	9	Y	15					28
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	Y	3					31

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					175
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					175
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					175
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					175
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2110	2	6	9	N	5					180
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					180
07	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1902	2			N	-0-					180
08	2108	N	1851	-0-	-257	-0-	1851	2			N	-0-					180
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					180
10	1891	N	1330	-0-	-561	-0-	1330	2			N	-0-					180
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					180
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 19,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 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	49121	X	7365	-0-	-41756	-0-	6798	2	567	9	N	515	520	1			28
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6105	2	484	9	N	440	432	1			36
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5011	2	404	9	N	367	371	1			32
04	9900	X	6690	-0-	-3210	-0-	6200	2	490	9	N	445	443	1			34
05	10230	X	6066	-0-	-4164	-0-	5600	2	466	9	N	424	445	1			13
06	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7224	2	563	9	N	512	507	1			18
07	DLQ G-10		6507	-0-	6507	6507	5992	2	515	9	N	468	472	1			14
08	7319	X	812	-0-	-6507	-0-	348	2	464	9	N	422	426	1			10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2272	2	444	9	N	404	358	1			56
11	6990	X	6814	-0-	-176	-0-	6311	2	503	9	N	457	451	1			62
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6597	2	465	9	N	423	445	1			40

TOTAL GAS PROD: 63,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,877

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILSON, F. C. WELL #: 3 RRCID -> 118866 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7383 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 01/28/2013 - P&A 01-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3789	2	40	9	Y	36					59
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2620	2	6	9	Y	5	48	1			16
03	2015 X	1371	-0-	-644	-0-	1356	2	15	9	Y	14					30
04	3720 X	2118	-0-	-1602	-0-	2118	2			Y	-0-					30
05	3844 X	1538	-0-	-2306	-0-	1516	2	22	9	Y	20					50
06	3720 X	1998	-0-	-1722	-0-	1980	2	18	9	Y	16					66
07	DLQ G-10	3493	-0-	3493	3493	3471	2	22	9	Y	20	50	1			36
08	6354 X	2861	-0-	-3493	-0-	2840	2	21	9	Y	19	51	5			4
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2350	2	23	9	Y	21					25
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3075	2	30	9	Y	27					52
12	3255 X	2992	-0-	-263	-0-	2985	2	7	9	Y	6					58

TOTAL GAS PROD: 28,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	X	231	-0-	-0-	-0-	223	2	8	9	N	7	7	1			1
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10	10	1			1
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3	3	1			1
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	720	2	14	9	N	13	13	1			1
05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	N	4	4	1			1
06	750	X	578	-0-	-172	-0-	576	2	2	9	N	2	2	1			1
07	DLQ G-10		345	-0-	345	345	345	2			N	-0-					1
08	486	N	141	-0-	-345	-0-	108	2	33	9	N	30	30	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					1
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					1
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2800	2	53	9	N	48					85
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2248	2	8	9	N	7	64	1			28
03	1798	X	1372	-0-	-426	-0-	1352	2	20	9	N	18					46
04	2310	X	2141	-0-	-169	-0-	2141	2			N	-0-					46
05	2387	X	2297	-0-	-90	-0-	2268	2	29	9	N	26					72
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2927	2	23	9	N	21					93
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2402	2	29	9	N	26	65	1			54
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2283	2	28	9	N	25	76	5			3
09	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					3
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2359	2	31	9	N	28					31
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2887	2	39	9	N	35					66
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2528	2	9	9	N	8					74

TOTAL GAS PROD: 26,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1260	2	28	9	N	25					43
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3	33	1			13
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	N	10					23
04	1260	N	881	-0-	-379	-0-	881	2			N	-0-					23
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	698	2	14	9	N	13					36
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	755	2	12	9	N	11					47
07	899	N	574	-0-	-325	-0-	560	2	14	9	N	13	34	1			26
08	713	N	566	-0-	-147	-0-	551	2	15	9	N	14	38	5			2
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					2
10	589	N	269	-0-	-320	-0-	254	2	15	9	N	14					16
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	379	2	20	9	N	18					34
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	N	4					38

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6573	2	33	9	N	30	30	1			2
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5562	2	29	9	N	26	26	1			2
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4637	2	28	9	N	25	25	1			2
04	8940	X	5644	-0-	-3296	-0-	5615	2	29	9	N	26	26	1			2
05	9238	X	5187	-0-	-4051	-0-	5164	2	23	9	N	21	22	1			1
06	6390	X	5565	-0-	-825	-0-	5534	2	31	9	N	28	28	1			1
07	DLQ G-10		4660	-0-	4660	4660	4631	2	29	9	N	26	26	1			1
08	4960	X	300	-0-	-4660	-0-	266	2	34	9	N	31	31	1			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2227	2	23	9	N	21	19	1			3
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6344	2	30	9	N	27	26	1			4
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5708	2	26	9	N	24	26	1			2

TOTAL GAS PROD: 52,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

JOURDANTON (AUSTIN CHALK) 47358 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BIRDWELL, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 193492 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6798 - 6894

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	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-

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BIRDWELL, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 178315 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6794 - 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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-

SCHWARZ, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 193562 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7008 - 7070

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 194978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 7074

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	493	2	35	9	Y	32	32	1			1
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	476	2	31	9	Y	28	28	1			1
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	441	2	31	9	Y	28	28	1			1
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	410	2	33	9	Y	30	30	1			1
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	283	2	28	9	Y	25	26	1			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	537	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
07	DLQ G-10		396	-0-	396	396	366	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
08	460	N	64	-0-	-396	-0-	23	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			1
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	166	2	32	9	Y	29	26	1			4
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	613	2	21	9	Y	19	18	1			5
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	592	2	13	9	Y	12	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 31 RRCID -> 130515 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7195 - 7222

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	H15 VIOL		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_____ 11/08/2012 - P&A 11-08-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

01	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	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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BIRDWELL, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 140894 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7030 - 7070

01	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_____ 03/05/2012 - PLUGGED 03/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 255674 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7132 - 7170

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

JUDGE MILLS (OLMOS) 47497 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
LAFFERE WELL #: 1 RRCID -> 094356 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 1948 - 1967

01	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2012 - PLUGGED 09/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21204	17568	-0-	-3636	-0-	17568	2		N	-0-			27
02	19836	18113	-0-	-1723	-0-	18113	2		N	-0-			27
03	21204	15960	-0-	-5244	-0-	15960	2		N	-0-			27
04	18990 #	14930	-0-	-4060	-0-	14930	2		N	-0-			27
05	19375 #	15040	-0-	-4335	-0-	15040	2		N	-0-			27
06	18750 #	13731	-0-	-5019	-0-	13731	2		N	-0-			27
07	13769 R	13769	-0-	-0-	-0-	13769	2		N	-0-			27
08	13262 R	13262	-0-	-0-	-0-	13262	2		N	-0-			27
09	14940 #	12384	-0-	-2556	-0-	12384	2		N	-0-			27
10	15035 #	12326	-0-	-2709	-0-	12326	2		N	-0-			27
11	13740 #	11611	-0-	-2129	-0-	11611	2		N	-0-			27
12	13764 #	11625	-0-	-2139	-0-	11625	2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 170,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3		Y	-0-			-0-
02	2871 X	2066	-0-	-805	-0-	2066	3		Y	-0-			-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				Y	-0-			-0-
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3298	-0-	-19	-0-	3298	3		Y	-0-			-0-
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3		Y	-0-			-0-
07	5053 X	3144	-0-	-1909	-0-	3144	3		Y	-0-			-0-
08	5053 X	1825	-0-	-3228	-0-	1825	3		Y	-0-			-0-
09	4890 X	2951	-0-	-1939	-0-	2951	3		Y	-0-			-0-
10	3534 X	3221	-0-	-313	-0-	3221	3		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3027	-0-	-393	-0-	3027	3		Y	-0-			-0-
12	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3060	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

01	3813 X	3621	-0-	-192	-0-	3621	3		Y	-0-			-0-
02	3480 X	3379	-0-	-101	-0-	3379	3		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	3611	3		Y	-0-			-0-
04	3570 X	3496	-0-	-74	-0-	3496	3		Y	-0-			-0-
05	3689 X	3613	-0-	-76	-0-	3613	3		Y	-0-			-0-
06	3510 X	3505	-0-	-5	-0-	3505	3		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3591	-0-	-36	-0-	3591	3		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3464	-0-	-163	-0-	3464	3		Y	-0-			-0-
09	3510 X	3318	-0-	-192	-0-	3318	3		Y	-0-			-0-
10	3627 X	3412	-0-	-215	-0-	3412	3		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3295	-0-	-215	-0-	3295	3		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3358	-0-	-238	-0-	3358	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 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	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	1274	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	380	-0-	380	1654	380	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1166	-0-	1166	2820	1166	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1124	-0-	1124	3944	1124	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1223	-0-	1223	5167	1223	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1422	-0-	1422	6589	1422	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1433	-0-	1433	8022	1433	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1441	-0-	1441	9463	1441	3		Y	-0-			-0-
09	2900 N	1369	-0-	-1531	7932	1369	3		Y	-0-			-0-
10	3100 N	1391	-0-	-1709	6223	1391	3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	1353	-0-	-1647	4576	1353	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	1372	-0-	-1728	2848	1372	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

01	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3		Y	-0-			-0-
02	1421 N	1329	-0-	-92	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3		Y	-0-			-0-
04	1380 N	1278	-0-	-102	-0-	1278	3		Y	-0-			-0-
05	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3		Y	-0-			-0-
06	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3		Y	-0-			-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		Y	-0-			-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		Y	-0-			-0-
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		Y	-0-			-0-
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		Y	-0-			-0-
11	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297	3		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

01	5952 X	5846	-0-	-106	-0-	5846	3		Y	-0-			-0-
02	5771 X	5397	-0-	-374	-0-	5397	3		Y	-0-			-0-
03	6169 X	5988	-0-	-181	-0-	5988	3		Y	-0-			-0-
04	5970 X	5665	-0-	-305	-0-	5665	3		Y	-0-			-0-
05	5859 X	5492	-0-	-367	-0-	5492	3		Y	-0-			-0-
06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3		Y	-0-			-0-
07	5983 X	5460	-0-	-523	-0-	5460	3		Y	-0-			-0-
08	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3		Y	-0-			-0-
09	5820 X	5475	-0-	-345	-0-	5475	3		Y	-0-			-0-
10	6014 X	5793	-0-	-221	-0-	5793	3		Y	-0-			-0-
11	5820 X	5226	-0-	-594	-0-	5226	3		Y	-0-			-0-
12	5983 X	5656	-0-	-327	-0-	5656	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 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	7502 X	7168	-0-	-334	-0-	7168	3		N	-0-			-0-
02	6931 X	6588	-0-	-343	-0-	6588	3		N	-0-			-0-
03	7409 X	7182	-0-	-227	-0-	7182	3		N	-0-			-0-
04	6960 X	6931	-0-	-29	-0-	6931	3		N	-0-			-0-
05	7192 X	7138	-0-	-54	-0-	7138	3		N	-0-			-0-
06	6960 X	6916	-0-	-44	-0-	6916	3		N	-0-			-0-
07	7192 X	7085	-0-	-107	-0-	7085	3		N	-0-			-0-
08	7192 X	6913	-0-	-279	-0-	6913	3		N	-0-			-0-
09	6930 X	6717	-0-	-213	-0-	6717	3		N	-0-			-0-
10	7161 X	6924	-0-	-237	-0-	6924	3		N	-0-			-0-
11	6930 X	6686	-0-	-244	-0-	6686	3		N	-0-			-0-
12	7099 X	6460	-0-	-639	-0-	6460	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

01	1426 N	1154	-0-	-272	-0-	1154	3		Y	-0-			-0-
02	1160 N	995	-0-	-165	-0-	995	3		Y	-0-			-0-
03	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3		Y	-0-			-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		Y	-0-			-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		Y	-0-			-0-
07	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-
08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		Y	-0-			-0-
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		Y	-0-			-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		Y	-0-			-0-
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	1771	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

01	899 N	398	-0-	-501	-0-	398	3		Y	-0-			-0-
02	1131 N	151	-0-	-980	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
03	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	3		Y	-0-			-0-
04	3000 N	6573	-0-	3573	3573	6573	3		Y	-0-			-0-
05	3100 N	7375	-0-	4275	7848	7375	3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	6635	-0-	3635	11483	6635	3		Y	-0-			-0-
07	17744 X	6261	-0-	-11483	-0-	6261	3		Y	-0-			-0-
08	7378 X	5618	-0-	-1760	-0-	5618	3		Y	-0-			-0-
09	7140 X	4719	-0-	-2421	-0-	4719	3		Y	-0-			-0-
10	7378 X	4688	-0-	-2690	-0-	4688	3		Y	-0-			-0-
11	6630 X	5124	-0-	-1506	-0-	5124	3		Y	-0-			-0-
12	6262 X	5475	-0-	-787	-0-	5475	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 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	2418 X	659	-0-	-1759	-0-	659	3		Y	-0-			-0-
02	2262 X	1199	-0-	-1063	-0-	1199	3		Y	-0-			-0-
03	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		Y	-0-			-0-
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3		Y	-0-			-0-
05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3		Y	-0-			-0-
06	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		Y	-0-			-0-
07	3286 X	2095	-0-	-1191	-0-	2095	3		Y	-0-			-0-
08	3286 X	2094	-0-	-1192	-0-	2094	3		Y	-0-			-0-
09	3180 X	2000	-0-	-1180	-0-	2000	3		Y	-0-			-0-
10	2697 X	1484	-0-	-1213	-0-	1484	3		Y	-0-			-0-
11	2310 X	1777	-0-	-533	-0-	1777	3		Y	-0-			-0-
12	2108 X	1837	-0-	-271	-0-	1837	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 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	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-

CANYON RANCH WELL #: 2121E RRCID -> 164788 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6744 - 6827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 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	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
02	1885 X	1508	-0-	-377	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
03	2015 X	1764	-0-	-251	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
04	2040 X	1607	-0-	-433	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
05	2108 X	1539	-0-	-569	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
06	2040 X	1471	-0-	-569	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
07	1767 X	1505	-0-	-262	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
08	1767 X	1501	-0-	-266	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
09	1620 X	1462	-0-	-158	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
10	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
11	1470 X	1255	-0-	-215	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
12	1519 X	1171	-0-	-348	-0-	1171	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

01	2108 X	1722	-0-	-386	-0-	1722	3		N	-0-			-0-
02	1682 X	1590	-0-	-92	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
03	1798 X	1685	-0-	-113	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
04	1740 X	1555	-0-	-185	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
05	1736 X	1577	-0-	-159	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
06	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			-0-
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1437	-0-	-454	-0-	1437	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

01	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
02	1682 N	1387	-0-	-295	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
03	1767 N	1250	-0-	-517	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1372	-0-	-218	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1003	-0-	-485	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
07	1488 X	1344	-0-	-144	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
08	1426 X	1153	-0-	-273	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
09	1380 X	1360	-0-	-20	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
10	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	256	-0-	256	3846	256	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	205	-0-	205	4051	205	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	205	-0-	205	4256	205	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	181	-0-	181	4437	181	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	175	-0-	175	4612	175	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	121	-0-	121	4733	121	3		N	-0-			-0-
07	14B DENY	159	-0-	159	4892	159	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY	91	-0-	91	4983	91	3		N	-0-			-0-
09	5070 X	87	-0-	-4983	-0-	87	3		N	-0-			-0-
10	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 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	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 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	2697 X	2199	-0-	-498	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2175 X	2011	-0-	-164	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2387 X	2258	-0-	-129	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2310 X	2088	-0-	-222	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
05	2387 X	2111	-0-	-276	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	2190 X	2036	-0-	-154	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
07	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	2263 X	1984	-0-	-279	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
10	2356 X	2350	-0-	-6	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	2280 X	2175	-0-	-105	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	2356 X	2244	-0-	-112	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 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	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2588	2	207	9	N	188	190	1			225
02	2523 X	2479	-0-	-44	-0-	2358	2	121	9	N	110					335
03	2759 X	2201	-0-	-558	-0-	2027	2	174	9	N	158	381	1			112
04	2670 X	2480	-0-	-190	-0-	2346	2	134	9	N	122					234
05	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	2569	2	87	9	N	79	193	1			120
06	2670 X	2396	-0-	-274	-0-	2280	2	116	9	N	105					225
07	2573 N	2079	-0-	-494	-0-	1971	2	108	9	N	98	178	1			145
08	2666 N	1829	-0-	-837	-0-	1708	2	121	9	N	110					255
09	2400 N	2068	-0-	-332	-0-	1675	2	393	9	Y	357					357
10	2077 N	1451	-0-	-626	-0-	1417	2	34	9	Y	31	194	1	4	8	190
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1839	2	114	9	Y	104					294
12	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1803	2	102	9	Y	93	195	1			192

TOTAL GAS PROD: 26,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 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	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	6	6	8			-0-
						7	9									
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
05	279 N	159	-0-	-120	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	186 N	80	-0-	-106	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	3	N	-0-					-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	N	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
11	420 N	320	-0-	-100	-0-	14	1	306	3	N	-0-					-0-
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 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	2945 X	2541	-0-	-404	-0-	115	1	2426	3	N	-0-					-0-
02	2668 X	2374	-0-	-294	-0-	98	1	2276	3	N	-0-					-0-
03	2821 X	2527	-0-	-294	-0-	103	1	2424	3	N	-0-					-0-
04	2640 X	2314	-0-	-326	-0-	96	1	2218	3	N	-0-					-0-
05	2635 X	2377	-0-	-258	-0-	100	1	2277	3	N	-0-					-0-
06	2460 X	2277	-0-	-183	-0-	106	1	2171	3	N	-0-					-0-
07	2387 N	2323	-0-	-64	-0-	104	1	2219	3	N	-0-					-0-
08	2387 N	2315	-0-	-72	-0-	104	1	2211	3	N	-0-					-0-
09	2280 N	2247	-0-	-33	-0-	99	1	2148	3	N	-0-					-0-
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	106	1	2288	3	N	-0-					-0-
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	105	1	2358	3	N	-0-					-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	103	1	2246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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-

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

01	5859 X	3638	-0-	-2221	-0-	192	1	3440	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
02	4930 X	3158	-0-	-1772	-0-	169	1	2974	3	N	14	14	8			-0-
						15	9									
03	4867 X	2967	-0-	-1900	-0-	156	1	2811	3	N	-0-					-0-
04	4020 X	2644	-0-	-1376	-0-	132	1	2510	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	3627 X	2639	-0-	-988	-0-	133	1	2503	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
06	3510 X	2063	-0-	-1447	-0-	113	1	1947	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
07	3379 X	2044	-0-	-1335	-0-	122	1	1916	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
08	2976 X	1848	-0-	-1128	-0-	113	1	1733	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	2640 X	2461	-0-	-179	-0-	147	1	2310	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	2635 X	2167	-0-	-468	-0-	120	1	2036	3	N	10	10	8			-0-
						11	9									
11	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	116	1	1965	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
12	2542 X	2000	-0-	-542	-0-	117	1	1879	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 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	992	N	904	-0-	-88	-0-	43 14	1 9	847	2	Y	13	11	1			5
02	928	N	874	-0-	-54	-0-	40 14	1 9	820	2	Y	13	13	1			5
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	40 15	1 9	853	2	Y	14	15	1			4
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	36 14	1 9	835	2	Y	13	13	1			4
05	930	N	796	-0-	-134	-0-	32 14	1 9	750	2	Y	13	14	1			3
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	36 13	1 9	796	2	Y	12	11	1			4
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	36 13	1 9	775	2	Y	12	11	1			5
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	35 12	1 9	727	2	Y	11	12	1			4
09	840	N	669	-0-	-171	-0-	30 17	1 9	622	2	Y	15	13	1			6
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	46 28	1 9	957	2	Y	25	23	1			8
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61 31	1 9	1169	2	Y	28	24	1			12
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	31 15	1 9	577	2	Y	14	21	1			5

TOTAL GAS PROD: 10,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 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	27435	X	20584	-0-	-6851	-0-	925	1	19659	3	N	-0-					-0-
02	24186	X	17485	-0-	-6701	-0-	716	1	16769	3	N	-0-					-0-
03	23870	X	17586	-0-	-6284	-0-	711	1	16875	3	N	-0-					-0-
04	22920	X	16371	-0-	-6549	-0-	677	1	15694	3	N	-0-					-0-
05	22506	X	15899	-0-	-6607	-0-	660	1	15239	3	N	-0-					-0-
06	19920	X	14798	-0-	-5122	-0-	680	1	14118	3	N	-0-					-0-
07	17670	X	14665	-0-	-3005	-0-	655	1	14010	3	N	-0-					-0-
08	17577	X	13915	-0-	-3662	-0-	621	1	13294	3	N	-0-					-0-
09	16380	X	12799	-0-	-3581	-0-	557	1	12242	3	N	-0-					-0-
10	15903	X	12460	-0-	-3443	-0-	543	1	11917	3	N	-0-					-0-
11	14790	X	11499	-0-	-3291	-0-	488	1	11011	3	N	-0-					-0-
12	14663	X	11395	-0-	-3268	-0-	496	1	10899	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 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	SWR 10	541	-0-	541	760	24	1	517	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	368	-0-	368	1128	15	1	353	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10	322	-0-	322	1450	13	1	309	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	256	-0-	256	1706	11	1	245	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	220	-0-	220	1926	9	1	211	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	177	-0-	177	2103	8	1	169	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	166	-0-	166	2269	7	1	159	3	N	-0-			-0-
08	SWR 10	160	-0-	160	2429	7	1	153	3	N	-0-			-0-
09	SWR 10	146	-0-	146	2575	6	1	140	3	N	-0-			-0-
10	SWR 10	128	-0-	128	2703	6	1	122	3	N	-0-			-0-
11	SWR 10	91	-0-	91	2794	4	1	87	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	132	-0-	132	2926	6	1	126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

KIEFER, CHESTER WELL #: 8A RRCID -> 128794 COMPL. DATE 11/28/1987 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 1145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID (1050) 49352 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
GENESIS ST OPERATING LLC 300218
KINCAID, SR. EDK-GGO (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 253379 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1056 - 1066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	N	161	-0-	-13	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID-WINN (GEORGETOWN) 49367 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KINCAID WELL #: 1199 RRCID -> 167637 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 3804 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P&A 04-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 JOLLA RANCH, W. (EDWARDS) 50838 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

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 PRYOR, SE (SAN MIGUEL ELAINE) 50935 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LYNCH, WILBUR WALDO, ESTATE OF 515668
NELSON, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 085493 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3401 - 3410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 PRYOR, EAST (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD "A" WELL #: 7901 RRCID -> 178324 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10942 - 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	1581 X	1316	-0-	-265	-0-	106	1	1210	2	N	-0-			-0-
02	1305 X	1046	-0-	-259	-0-	88	1	958	2	N	-0-			-0-
03	1333 X	975	-0-	-358	-0-	80	1	895	2	N	-0-			-0-
04	1290 X	664	-0-	-626	-0-	40	1	624	2	N	-0-			-0-
05	1302 X	524	-0-	-778	-0-	36	1	488	2	N	-0-			-0-
06	1260 X	456	-0-	-804	-0-	32	1	424	2	N	-0-			-0-
07	1116 X	438	-0-	-678	-0-	36	1	402	2	N	-0-			-0-
08	961 X	374	-0-	-587	-0-	29	1	345	2	N	-0-			-0-
09	660 X	319	-0-	-341	-0-	26	1	293	2	N	-0-			-0-
10	527 X	246	-0-	-281	-0-	22	1	224	2	N	-0-			-0-
11	450 X	312	-0-	-138	-0-	33	1	279	2	N	-0-			-0-
12	434 X	272	-0-	-162	-0-	27	1	245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7801 RRCID -> 182825 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 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	1829	X	1260	-0-	-569	-0-	101	1	1159	2	N	-0-			-0-
02	1508	X	1122	-0-	-386	-0-	94	1	1028	2	N	-0-			-0-
03	1581	X	1190	-0-	-391	-0-	98	1	1092	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	1061	-0-	-469	-0-	65	1	996	2	N	-0-			-0-
05	1333	X	946	-0-	-387	-0-	65	1	881	2	N	-0-			-0-
06	1230	X	920	-0-	-310	-0-	64	1	856	2	N	-0-			-0-
07	1209	X	996	-0-	-213	-0-	81	1	915	2	N	-0-			-0-
08	1178	X	954	-0-	-224	-0-	74	1	880	2	N	-0-			-0-
09	1050	X	867	-0-	-183	-0-	72	1	795	2	N	-0-			-0-
10	992	X	681	-0-	-311	-0-	60	1	621	2	N	-0-			-0-
11	960	X	397	-0-	-563	-0-	42	1	355	2	N	-0-			-0-
12	992	X	815	-0-	-177	-0-	80	1	735	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 6702R RRCID -> 183458 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12138 PERF.11080 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	X	483	-0-	-509	-0-	39	1	444	2	N	-0-			-0-
02	812	X	526	-0-	-286	-0-	44	1	482	2	N	-0-			-0-
03	868	X	372	-0-	-496	-0-	31	1	341	2	N	-0-			-0-
04	720	X	230	-0-	-490	-0-	14	1	216	2	N	-0-			-0-
05	558	X	215	-0-	-343	-0-	15	1	200	2	N	-0-			-0-
06	540	X	269	-0-	-271	-0-	19	1	250	2	N	-0-			-0-
07	558	X	383	-0-	-175	-0-	31	1	352	2	N	-0-			-0-
08	372	X	368	-0-	-4	-0-	29	1	339	2	N	-0-			-0-
09	270	X	133	-0-	-137	-0-	11	1	122	2	N	-0-			-0-
10	372	X	284	-0-	-88	-0-	25	1	259	2	N	-0-			-0-
11	360	X	185	-0-	-175	-0-	20	1	165	2	N	-0-			-0-
12	372	X	85	-0-	-287	-0-	8	1	77	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4820	-0-	-109	-0-	388	1	4432	2	N	-0-			-0-
02	4611	X	4438	-0-	-173	-0-	374	1	4064	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4741	-0-	-188	-0-	391	1	4350	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	4431	-0-	-219	-0-	270	1	4161	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4559	-0-	-246	-0-	313	1	4246	2	N	-0-			-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	327	1	4346	2	N	-0-			-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	403	1	4551	2	N	-0-			-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	383	1	4520	2	N	-0-			-0-
09	4680	X	4479	-0-	-201	-0-	370	1	4109	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4642	-0-	-318	-0-	407	1	4235	2	N	-0-			-0-
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	523	1	4402	2	N	-0-			-0-
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	505	1	4620	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7902 RRCID -> 185116 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11843 PERF.10988 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	347	-0-	-242	-0-	28	1	319	2	N	-0-			-0-
02	551	X	239	-0-	-312	-0-	20	1	219	2	N	-0-			-0-
03	527	X	125	-0-	-402	-0-	10	1	115	2	N	-0-			-0-
04	510	X	16	-0-	-494	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
05	341	X	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	330	X	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	236	1	2696	2	N	-0-			-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	209	1	2269	2	N	-0-			-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	203	1	2257	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	1083	-0-	-1767	-0-	66	1	1017	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	1610	-0-	-1335	-0-	110	1	1500	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	1801	-0-	-1049	-0-	126	1	1675	2	N	-0-			-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	245	1	2770	2	N	-0-			-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	290	1	3429	2	N	-0-			-0-
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	325	1	3614	2	N	-0-			-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	301	1	3124	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3008	-0-	-592	-0-	319	1	2689	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	1850	-0-	-2211	-0-	182	1	1668	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 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	3813 X	2982	-0-	-831	-0-	240	1	2742	2	N	-0-			-0-
02	3190 X	2892	-0-	-298	-0-	243	1	2649	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	267	1	2974	2	N	-0-			-0-
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	237	1	3662	2	N	-0-			-0-
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	257	1	3485	2	N	-0-			-0-
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	235	1	3128	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3138	-0-	-892	-0-	255	1	2883	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	3984	-0-	-46	-0-	311	1	3673	2	N	-0-			-0-
09	3900 X	3713	-0-	-187	-0-	307	1	3406	2	N	-0-			-0-
10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	345	1	3590	2	N	-0-			-0-
11	3870 X	3241	-0-	-629	-0-	344	1	2897	2	N	-0-			-0-
12	3999 X	3558	-0-	-441	-0-	350	1	3208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 1 RRCID -> 185981 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11154 - 11546

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	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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7806 RRCID -> 188158 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11268 - 11835

01	651 X	566	-0-	-85	-0-	46	1	520	2	N	-0-			-0-
02	609 X	492	-0-	-117	-0-	41	1	451	2	N	-0-			-0-
03	651 X	559	-0-	-92	-0-	46	1	513	2	N	-0-			-0-
04	547 X	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-			-0-
05	558 X	540	-0-	-18	-0-	37	1	503	2	N	-0-			-0-
06	582 X	582	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	N	-0-			-0-
07	569 X	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	N	-0-			-0-
08	558 X	531	-0-	-27	-0-	41	1	490	2	N	-0-			-0-
09	570 X	491	-0-	-79	-0-	41	1	450	2	N	-0-			-0-
10	589 X	509	-0-	-80	-0-	45	1	464	2	N	-0-			-0-
11	570 X	526	-0-	-44	-0-	56	1	470	2	N	-0-			-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 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	1705 X	1035	-0-	-670	-0-	83	1	952	2	N	-0-			-0-
02	1595 X	1250	-0-	-345	-0-	105	1	1145	2	N	-0-			-0-
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	121	1	1346	2	N	-0-			-0-
04	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	76	1	1172	2	N	-0-			-0-
05	1333 X	928	-0-	-405	-0-	64	1	864	2	N	-0-			-0-
06	1410 X	1138	-0-	-272	-0-	80	1	1058	2	N	-0-			-0-
07	1457 X	1384	-0-	-73	-0-	113	1	1271	2	N	-0-			-0-
08	1457 X	1027	-0-	-430	-0-	80	1	947	2	N	-0-			-0-
09	1260 X	943	-0-	-317	-0-	78	1	865	2	N	-0-			-0-
10	1395 X	852	-0-	-543	-0-	75	1	777	2	N	-0-			-0-
11	1350 X	874	-0-	-476	-0-	93	1	781	2	N	-0-			-0-
12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	147	1	1346	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7904 RRCID -> 196261 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11232 - 11259

01	1085 X	1011	-0-	-74	-0-	81	1	930	2	N	-0-			-0-
02	986 X	895	-0-	-91	-0-	75	1	820	2	N	-0-			-0-
03	1054 X	1026	-0-	-28	-0-	85	1	941	2	N	-0-			-0-
04	990 X	909	-0-	-81	-0-	55	1	854	2	N	-0-			-0-
05	1023 X	870	-0-	-153	-0-	60	1	810	2	N	-0-			-0-
06	990 X	896	-0-	-94	-0-	63	1	833	2	N	-0-			-0-
07	1023 X	974	-0-	-49	-0-	79	1	895	2	N	-0-			-0-
08	1023 X	965	-0-	-58	-0-	75	1	890	2	N	-0-			-0-
09	934 X	934	-0-	-0-	-0-	77	1	857	2	N	-0-			-0-
10	961 X	863	-0-	-98	-0-	76	1	787	2	N	-0-			-0-
11	930 X	875	-0-	-55	-0-	93	1	782	2	N	-0-			-0-
12	961 X	853	-0-	-108	-0-	84	1	769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

01	5673 X	5294	-0-	-379	-0-	426	1	4868	2	N	-0-			-0-
02	5307 X	5075	-0-	-232	-0-	427	1	4648	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	5231	-0-	-442	-0-	431	1	4800	2	N	-0-			-0-
04	5370 X	4821	-0-	-549	-0-	293	1	4528	2	N	-0-			-0-
05	5425 X	3912	-0-	-1513	-0-	268	1	3644	2	N	-0-			-0-
06	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	371	1	4929	2	N	-0-			-0-
07	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	447	1	5048	2	N	-0-			-0-
08	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	421	1	4973	2	N	-0-			-0-
09	5310 X	5149	-0-	-161	-0-	425	1	4724	2	N	-0-			-0-
10	5487 X	5221	-0-	-266	-0-	458	1	4763	2	N	-0-			-0-
11	5310 X	5167	-0-	-143	-0-	548	1	4619	2	N	-0-			-0-
12	5487 X	5296	-0-	-191	-0-	522	1	4774	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "A" WELL #: 7907 RRCID -> 206804 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11496 - 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	68	1	771	2	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	65	1	704	2	N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	59	1	659	2	N	-0-					-0-
04	810	N	598	-0-	-212	-0-	36	1	562	2	N	-0-					-0-
05	837	N	592	-0-	-245	-0-	41	1	551	2	N	-0-					-0-
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	43	1	573	2	N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	49	1	548	2	N	-0-					-0-
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	45	1	530	2	N	-0-					-0-
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	46	1	508	2	N	-0-					-0-
10	589	N	570	-0-	-19	-0-	50	1	520	2	N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	69	1	627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 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	899	X	602	-0-	-297	-0-	48	1	554	2	N	-0-					-0-
02	649	X	649	-0-	-0-	-0-	55	1	594	2	N	-0-					-0-
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	60	1	669	2	N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	N	-0-					-0-
05	682	X	586	-0-	-96	-0-	40	1	546	2	N	-0-					-0-
06	720	X	679	-0-	-41	-0-	47	1	632	2	N	-0-					-0-
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	101	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	67	1	793	2	N	-0-					-0-
09	850	X	850	-0-	-0-	-0-	70	1	780	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	546	-0-	-694	-0-	48	1	498	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	749	-0-	-451	-0-	79	1	670	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	783	-0-	-457	-0-	77	1	706	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 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	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	312	1	3580	2	N	-0-					-0-
02	3538	X	3437	-0-	-101	-0-	289	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	273	1	3058	2	N	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	190	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2731	-0-	-1175	-0-	186	1	2542	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3780	X	3633	-0-	-147	-0-	253	1	3380	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	278	1	3160	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	279	1	3316	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3630	X	3126	-0-	-504	-0-	257	1	2869	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3121	-0-	-630	-0-	272	1	2848	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3630	X	3623	-0-	-7	-0-	383	1	3240	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	325	1	2992	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
LEONARD WELL #: 4204 RRCID -> 196026 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11266 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 04/26/2012 - PLUGGED 04/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-458	-0-	70	1	154	2	Y	-0-	91	1			21
02	522	N	280	-0-	-242	-0-	91	1	189	2	Y	-0-					21
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	74	1	484	2	Y	4					25
							4	9									
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	84	1	452	2	Y	1					26
							1	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	157	1	547	2	Y	2					28
							2	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	380	1	324	2	Y	-0-					28
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	225	1	479	2	Y	-0-					28
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	127	1	345	2	Y	9					37
							10	9									
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	97	1	375	2	Y	14					51
							15	9									
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	146	1	480	2	Y	11					62
							12	9									
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	105	1	335	2	Y	2					64
							2	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	181	1	227	2	Y	56					120
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

01	3100	N	3368	-0-	268	268	1480	1	1888	2	Y	-0-					-0-
02	2647	N	2379	-0-	-268	-0-	969	1	1410	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1552	-0-	-835	-0-	586	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	801	-0-	-1509	-0-	226	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	847	-0-	-1540	-0-	260	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	847	-0-	-1463	-0-	258	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	847	-0-	-52	-0-	344	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	899	X	768	-0-	-131	-0-	234	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	768	-0-	-72	-0-	204	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	787	-0-	-50	-0-	281	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	261	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	706	-0-	-100	-0-	223	1	483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	700	1	894	2	Y	-0-			-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	598	1	870	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	746	-0-	-618	-0-	281	1	465	2	Y	-0-			-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	450	1	1144	2	Y	-0-			-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	524	1	1186	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	521	1	1189	2	Y	-0-			-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	695	1	1015	2	Y	-0-			-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	424	1	968	2	Y	-0-			-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	370	1	1022	2	Y	-0-			-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	560	1	1011	2	Y	-0-			-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	488	1	1011	2	Y	-0-			-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	363	1	786	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	344	1	438	2	Y	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	206	1	299	2	Y	-0-			-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	195	1	322	2	Y	-0-			-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	223	1	567	2	Y	-0-			-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	258	1	584	2	Y	-0-			-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	256	1	586	2	Y	-0-			-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	342	1	500	2	Y	-0-			-0-
08	837	N	668	-0-	-169	-0-	203	1	465	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	668	-0-	-172	-0-	178	1	490	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	678	-0-	-159	-0-	242	1	436	2	Y	-0-			-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	265	1	547	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	547	-0-	-135	-0-	173	1	374	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEST, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 121309 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3526 - 3546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 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	2870 N	2808	-0-	-62	-0-	1234	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	2775	2775	-0-	-0-	-0-	1130	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	2666	1023	-0-	-1643	-0-	386	1	637	2	N	-0-					-0-
04	2805	2805	-0-	-0-	-0-	792	1	2013	2	N	-0-					-0-
05	2666	2089	-0-	-577	-0-	640	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	2580	2089	-0-	-491	-0-	636	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	2666	2089	-0-	-577	-0-	849	1	1240	2	N	-0-					-0-
08	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	578	1	1320	2	N	-0-					-0-
09	2100 N	1898	-0-	-202	-0-	504	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	2077 N	1687	-0-	-390	-0-	602	1	1085	2	N	-0-					-0-
11	1830 N	1596	-0-	-234	-0-	520	1	1076	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	1042	-0-	-911	-0-	329	1	713	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	261	-0-	-142	-0-	82	1	179	2	Y	-0-	36	1			-0-
02	348 N	267	-0-	-81	-0-	87	1	180	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	41	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	57	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	139	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	82	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	81	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	87	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	61	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	101	1	127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
BHEC CORPORATION 040794
FROST NATIONAL BANK WELL #: 4 RRCID -> 150992 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5265 - 5275

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
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-					403
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2011 - PLUGGED 3/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					5
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					5
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					5
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					5
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					5
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					5
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					5
08	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-					5
09	660 N	549	-0-	-111	-0-	549	2			Y	-0-					5
10	961 N	669	-0-	-292	-0-	669	2			Y	-0-					5
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2			Y	-0-					5
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETA (SAN MIGUEL) //CONT.// 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-			5
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	Y	-0-			5
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	Y	-0-			5
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-			5
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-			5
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-			5
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	2	Y	-0-			5
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	Y	-0-			5
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-			5
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	Y	-0-			5
11	810 N	717	-0-	-93	-0-	717	2	Y	-0-			5
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 6,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE MAX (POTH SAND) 54030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 120224 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2784 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160	1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

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-

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					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: 10

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3533 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 178532 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 ALTA (4070) 54475 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127036 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4037 - 4043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PEACOCK O & G PROPERTIES, LTD. 646870
RADICKE-WIPFF WELL #: 1046 RRCID -> 180315 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5310 - 5349

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 4/16/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	N	1				21
						1	9								
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	1				22
						1	9								
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	16	1	61	2	N	1				23
						1	9								
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	16	1	76	2	N	1				24
						1	9								
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	N	1				25
						1	9								
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	1				26
						1	9								
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	1				27
						1	9								
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	16	1	17	2	N	1				28
						1	9								
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	1				29
						1	9								
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	N	-0-				29
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	1				30
						1	9								
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	1				31
						1	9								

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOS CUATROS (JAMES LIME) //CONT.// 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
MADERNO WELL #: 1 RRCID -> 256035 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6496 - 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	1798	X	1185	-0-	-613	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1682	X	1371	-0-	-311	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	865	-0-	-545	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1494	-0-	-126	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1321	-0-	-179	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P & A 02-08-13

TOTAL GAS PROD: 16,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2092	-0-	-202	-0-	2045	2	47	9	N	43					111
02	2030	N	2003	-0-	-27	-0-	1966	2	37	9	N	34					145
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2040	2	43	9	N	39					184
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2103	2	36	9	N	33					217
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2132	2	28	9	N	25	186	1			56
06	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	1958	2	41	9	N	37					93
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2196	2	36	9	N	33					126
08	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2042	2	35	9	N	32					158
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2072	2	41	9	N	37					195
10	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2084	2	28	9	N	25					220
11	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1899	2	22	9	N	20					240
12	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2072	2	31	9	N	28	190	1			78

TOTAL GAS PROD: 25,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HORIZON ENERGY //CONT.// 400068
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	971	2	31	9	N	28					168
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	N	20	169	1			19
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	N	4					23
04	960	N	857	-0-	-103	-0-	842	2	15	9	N	14					37
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1045	2	10	9	N	9					46
06	900	N	779	-0-	-121	-0-	765	2	14	9	N	13					59
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1045	2	23	9	N	21					80
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1030	2	15	9	N	14					94
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1001	2	11	9	N	10					104
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1021	2	10	9	N	9					113
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	980	2	6	9	N	5					118
12	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 11,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	46	1	141	3	N	2	2	1			35
							2	9									
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	48	1	163	3	N	3	11	1			27
							3	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	44	1	155	3	N	3	3	1			27
							3	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	37	1	124	3	N	2	2	1			27
							2	9									
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	54	1	151	3	N	1	1	1			27
							1	9									
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	31	1	87	3	N	3	1	1			29
							3	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	137	3	N	3	3	1			29
							3	9									
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	40	1	149	3	N	3	3	1			29
							3	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	73	1	169	3	N	6	3	1			32
							7	9									
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	32	1	122	3	N	-0-					32
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	36	1	133	3	N	-0-	2	1			30
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	26	1	100	3	N	1	1	1			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6717	3	15	9	N	14					80
02	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6429	3	23	9	N	21					101
03	6882	X	6190	-0-	-692	-0-	6133	3	57	9	N	52	11	1			142
04	6660	X	6563	-0-	-97	-0-	6532	3	31	9	N	28	8	1			162
05	6882	X	5751	-0-	-1131	-0-	5741	3	10	9	N	9	6	1			165
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7057	3	41	9	N	37	9	1			193
07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7073	3	18	9	N	16	14	1			195
08	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7356	3	29	9	N	26	12	1			209
09	7110	X	6989	-0-	-121	-0-	6977	3	12	9	N	11	11	1			209
10	7347	X	7104	-0-	-243	-0-	7071	3	33	9	N	30	175	1			64
11	7140	X	6800	-0-	-340	-0-	6785	3	15	9	N	14	9	1			69
12	7378	X	6812	-0-	-566	-0-	6789	3	23	9	N	21	6	1			84

TOTAL GAS PROD: 80,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 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	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	8998	2	25	9	N	23					207
02	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9545	2	101	9	N	92	183	1			116
03	8835 X	7350	-0-	-1485	-0-	7350	2			N	-0-					116
04	9630 X	8346	-0-	-1284	-0-	8315	2	31	9	N	28					144
05	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10480	2	58	9	N	53					197
06	9630 X	6949	-0-	-2681	-0-	6892	2	57	9	N	52	175	1			74
07	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9190	2	54	9	N	49					123
08	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	9253	2	35	9	N	32					155
09	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9798	2	34	9	N	31					186
10	9920 X	9759	-0-	-161	-0-	9693	2	66	9	N	60	179	1			67
11	9000 X	8951	-0-	-49	-0-	8906	2	45	9	N	41					108
12	9920 X	9186	-0-	-734	-0-	9145	2	41	9	N	37					145

TOTAL GAS PROD: 108,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

01	2108 X	1578	-0-	-530	-0-	128	1	1449	2	Y	1					29
						1	9									
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	128	1	2835	2	Y	1					30
						1	9									
03	2232 X	618	-0-	-1614	-0-	128	1	489	2	Y	1					31
						1	9									
04	1560 X	740	-0-	-820	-0-	128	1	611	2	Y	1					32
						1	9									
05	1581 X	1053	-0-	-528	-0-	128	1	924	2	Y	1					33
						1	9									
06	3060 X	1975	-0-	-1085	-0-	128	1	1846	2	Y	1					34
						1	9									
07	3162 X	2084	-0-	-1078	-0-	128	1	1955	2	Y	1					35
						1	9									
08	1054 X	267	-0-	-787	-0-	128	1	138	2	Y	1					36
						1	9									
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	128	1	1926	2	Y	1					37
						1	9									
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	128	1	2932	2	Y	-0-					37
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	128	1	2807	2	Y	1					38
						1	9									
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	128	1	2482	2	Y	1					39
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	1			21
						1	9							
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	1			22
						1	9							
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	16	1	61	2	Y	1			23
						1	9							
04	180 N	93	-0-	-87	-0-	16	1	76	2	Y	1			24
						1	9							
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	1			25
						1	9							
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	1			26
						1	9							
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	1			27
						1	9							
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	16	1	17	2	Y	1			28
						1	9							
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	1			29
						1	9							
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-			29
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	1			30
						1	9							
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	1			31
						1	9							

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	203 N	99	-0-	-104	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10	248 N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	174 N	124	-0-	-50	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	180 N	55	-0-	-125	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2		N	-0-			-0-
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
06	180 N	64	-0-	-116	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	330 N	200	-0-	-130	-0-	200	2		N	-0-			-0-
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-
11	990 N	324	-0-	-666	-0-	324	2		N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIE HERRING (OLMOS) 55116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLUESTAR ENERGY, INC. 076847
FITZSIMONS, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 064677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2817 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	359	-0-	-726	-0-	359	2			N	-0-					187
02	1015	X	370	-0-	-645	-0-	370	2			N	-0-					187
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					187
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					187
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					187
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					187
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					187
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZSIMONS WELL #: 3 RRCID -> 165203 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2854 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-667	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	957	X	362	-0-	-595	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-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: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
E.L.A., INC. 238207
PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	344	-0-	-121	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 214260 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 945 PERF. 842 - 848

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) //CONT.// 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES RANCH (OLMOS) 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
B-G OPERATING INC. 040405
LYLES, LORA WELL #: 5 RRCID -> 107191 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES RANCH (OLMOS) //CONT.// 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. //CONT.// 925911
LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY (2100 STRINGER) 56025 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
TEXSTAR DRILLING, INC. 850904
KOTARA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163130 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1972 - 1974

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. 01 LEASE 16178 02/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY WELL #: 1683 RRCID -> 066912 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7712 - 7726

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) //CONT.// 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "B" WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	15	1	30	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	72	1	141	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	98	1	61	2	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	2	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	42	1	186	2	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	1	162	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	2	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	60	1	127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	23	1	44	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	137	1	262	2	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	35	1	166	2	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	139	1	86	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	51	1	226	2	N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	54	1	216	2	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	65	1	138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
03	1333 X	256	-0-	-1077	-0-	86	1	170	2	N	-0-			-0-
04	1290 X	1007	-0-	-283	-0-	345	1	662	2	N	-0-			-0-
05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	98	1	792	2	N	-0-			-0-
06	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	249	1	1166	2	N	-0-			-0-
07	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	755	1	466	2	N	-0-			-0-
08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	210	1	1001	2	N	-0-			-0-
09	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	265	1	1179	2	N	-0-			-0-
10	1457 X	1268	-0-	-189	-0-	253	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	1410 X	391	-0-	-1019	-0-	74	1	317	2	N	-0-			-0-
12	1488 X	502	-0-	-986	-0-	161	1	341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

01	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
03	31 X	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	2	N	-0-			-0-
04	55 X	55	-0-	-0-	-0-	19	1	36	2	N	-0-			-0-
05	31 X	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-			-0-
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	N	-0-			-0-
08	32 X	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-			-0-
09	60 X	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-			-0-
10	62 X	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 X	35	-0-	-27	-0-	11	1	24	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	31	X	26	-0-	-5	-0-	9	1	17	2	N	-0-					-0-
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	2	N	-0-					-0-
05	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	-0-					-0-
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	27	1	17	2	N	-0-					-0-
08	18	X	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
09	60	X	31	-0-	-29	-0-	6	1	25	2	N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR WELL #: 149 RRCID -> 185833 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2461 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURR WELL #: 1048 RRCID -> 187458 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2460 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	22	-0-	-195	-0-	9	1	13	2	N	-0-					3
02	203	N	31	-0-	-172	-0-	5	1	26	2	N	-0-					3
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	10	1	19	2	N	-0-					3
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	N	-0-					3
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					3
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					3
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					3
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					3
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					3
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					3
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	3	1	7	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURR WELL #: 531 RRCID -> 194225 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2521 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45	-0-	-141	-0-	19	1	26	2	N	-0-					1
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	N	1					2
							1	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	220	1	431	2	N	1					3
							1	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	32	1	62	2	N	-0-					3
05	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	N	-0-					3
06	630	N	249	-0-	-381	-0-	44	1	205	2	N	-0-					3
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	209	2	N	-0-					3
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-					3
09	240	N	60	-0-	-180	-0-	11	1	49	2	N	-0-					3
10	279	N	82	-0-	-197	-0-	16	1	66	3	N	-0-					3
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	4	2	N	2	4	1			1
							2	9									
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	14	1	30	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR WELL #: 6031 RRCID -> 195834 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2601 - 3661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

01	341 N	226	-0-	-115	-0-	96	1	129	2	N	1					45
						1	9									
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					45
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	261	1	513	2	N	2					47
						2	9									
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	78	1	150	2	N	-0-					47
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	2	N	-0-					47
06	750 N	524	-0-	-226	-0-	92	1	432	2	N	-0-					47
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	117	1	367	2	N	-0-					47
08	341 N	333	-0-	-8	-0-	58	1	275	2	N	-0-					47
09	510 N	279	-0-	-231	-0-	51	1	228	2	N	-0-					47
10	496 N	327	-0-	-169	-0-	65	1	262	3	N	-0-					47
11	330 N	119	-0-	-211	-0-	22	1	94	2	N	3	12	1			38
						3	9									
12	279 N	144	-0-	-135	-0-	46	1	98	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

01	12183	X	11575	-0-	-608	-0-	11575	3		N	-0-					-0-
02	11397	X	10568	-0-	-829	-0-	10568	3		N	-0-					-0-
03	12183	X	9195	-0-	-2988	-0-	9195	3		N	-0-					-0-
04	11790	X	11566	-0-	-224	-0-	11566	3		N	-0-					-0-
05	11935	X	11336	-0-	-599	-0-	11336	3		N	-0-					-0-
06	11190	X	10524	-0-	-666	-0-	10524	3		N	-0-					-0-
07	11532	X	11346	-0-	-186	-0-	11346	3		N	-0-					-0-
08	11532	X	10669	-0-	-863	-0-	10669	3		N	-0-					-0-
09	11160	X	10148	-0-	-1012	-0-	10148	3		N	-0-					-0-
10	11346	X	8986	-0-	-2360	-0-	8986	3		N	-0-					-0-
11	10980	X	10880	-0-	-100	-0-	10880	3		N	-0-					-0-
12	11346	X	10116	-0-	-1230	-0-	10116	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

01	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2953	3		N	-0-					-0-
02	2987	X	2690	-0-	-297	-0-	2690	3		N	-0-					-0-
03	3131	X	2157	-0-	-974	-0-	2157	3		N	-0-					-0-
04	3030	X	2691	-0-	-339	-0-	2691	3		N	-0-					-0-
05	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	2771	3		N	-0-					-0-
06	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	2451	3		N	-0-					-0-
07	2883	X	2468	-0-	-415	-0-	2468	3		N	-0-					-0-
08	2790	X	2284	-0-	-506	-0-	2284	3		N	-0-					-0-
09	2460	N	2241	-0-	-219	-0-	2241	3		N	-0-					-0-
10	2480	N	2222	-0-	-258	-0-	2222	3		N	-0-					-0-
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-					-0-
12	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	2196	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 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	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
02	2958 X	2797	-0-	-161	-0-	2797	3		N	-0-			-0-
03	3131 X	2723	-0-	-408	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
04	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3		N	-0-			-0-
05	3069 X	2981	-0-	-88	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
06	2970 X	2471	-0-	-499	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
07	3100 X	2065	-0-	-1035	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3		N	-0-			-0-
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3		N	-0-			-0-
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
11	3000 X	2841	-0-	-159	-0-	2841	3		N	-0-			-0-
12	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	2835	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

01	9517 X	8640	-0-	-877	-0-	8640	3		N	-0-			-0-
02	8845 X	8224	-0-	-621	-0-	8224	3		N	-0-			-0-
03	9176 X	7041	-0-	-2135	-0-	7041	3		N	-0-			-0-
04	8880 X	7169	-0-	-1711	-0-	7169	3		N	-0-			-0-
05	8959 X	7282	-0-	-1677	-0-	7282	3		N	-0-			-0-
06	8520 X	8375	-0-	-145	-0-	8375	3		N	-0-			-0-
07	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	3		N	-0-			-0-
08	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	3		N	-0-			-0-
09	6750 X	5833	-0-	-917	-0-	5833	3		N	-0-			-0-
10	6975 X	4449	-0-	-2526	-0-	4449	3		N	-0-			-0-
11	6750 X	3391	-0-	-3359	-0-	3391	3		N	-0-			-0-
12	6975 X	1026	-0-	-5949	-0-	1026	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2370	-0-	-358	-0-	2370	3		N	-0-			-0-
02	2552 X	2090	-0-	-462	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
03	2728 X	1929	-0-	-799	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
05	2542 X	2527	-0-	-15	-0-	2527	3		N	-0-			-0-
06	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		N	-0-			-0-
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

01	3441 X	3163	-0-	-278	-0-	3163	3		N	-0-			-0-
02	3219 X	3020	-0-	-199	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
03	3379 X	2695	-0-	-684	-0-	2695	3		N	-0-			-0-
04	3270 X	3132	-0-	-138	-0-	3132	3		N	-0-			-0-
05	3286 X	3184	-0-	-102	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
06	3120 X	2945	-0-	-175	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3		N	-0-			-0-
08	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	3		N	-0-			-0-
09	3120 X	3106	-0-	-14	-0-	3106	3		N	-0-			-0-
10	3255 X	3167	-0-	-88	-0-	3167	3		N	-0-			-0-
11	3150 X	2721	-0-	-429	-0-	2721	3		N	-0-			-0-
12	3255 X	2830	-0-	-425	-0-	2830	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3		N	-0-			-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3		N	-0-			-0-
03	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
04	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3		N	-0-			-0-
06	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-			-0-
09	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-			-0-
10	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 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	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2587	-0-	-226	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2249	-0-	-727	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2668	-0-	-182	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2616	-0-	-143	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2617	-0-	-235	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2421	-0-	-99	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2268	-0-	-429	-0-	2268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3807	-0-	-533	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3824	-0-	-376	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2929	-0-	-881	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3386	-0-	-551	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

01	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1460	-0-	-106	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1404	-0-	-270	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 110717 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11472 - 11598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

01	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	3		N	-0-			-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
03	713 N	599	-0-	-114	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
05	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	3		N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
07	713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3		N	-0-			-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3		N	-0-			-0-
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	617	3		N	-0-			-0-
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3		N	-0-			-0-
11	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	3		N	-0-			-0-
12	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

01	5084 X	4824	-0-	-260	-0-	4824	3		N	-0-			-0-
02	4756 X	4412	-0-	-344	-0-	4412	3		N	-0-			-0-
03	5084 X	3588	-0-	-1496	-0-	3588	3		N	-0-			-0-
04	4920 X	3986	-0-	-934	-0-	3986	3		N	-0-			-0-
05	4836 X	4220	-0-	-616	-0-	4220	3		N	-0-			-0-
06	4680 X	4125	-0-	-555	-0-	4125	3		N	-0-			-0-
07	4712 X	4562	-0-	-150	-0-	4562	3		N	-0-			-0-
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3		N	-0-			-0-
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
10	4557 X	4407	-0-	-150	-0-	4407	3		N	-0-			-0-
11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3		N	-0-			-0-
12	4557 X	3221	-0-	-1336	-0-	3221	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 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	2263 N	2058	-0-	-205	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
02	2117 N	1910	-0-	-207	-0-	1910	3		N	-0-			-0-
03	2201 N	1754	-0-	-447	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
05	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
07	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	1913	3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
09	1830 N	1430	-0-	-400	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

01	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3		N	-0-			-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
07	899 N	793	-0-	-106	-0-	793	3		N	-0-			-0-
08	744 N	666	-0-	-78	-0-	666	3		N	-0-			-0-
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	3		N	-0-			-0-
10	806 N	648	-0-	-158	-0-	648	3		N	-0-			-0-
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3		N	-0-			-0-
12	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

01	4743 X	4539	-0-	-204	-0-	4539	3		N	-0-			-0-
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3		N	-0-			-0-
03	4743 X	3861	-0-	-882	-0-	3861	3		N	-0-			-0-
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3		N	-0-			-0-
05	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3		N	-0-			-0-
06	4590 X	4364	-0-	-226	-0-	4364	3		N	-0-			-0-
07	4774 X	2953	-0-	-1821	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
08	4774 X	3892	-0-	-882	-0-	3892	3		N	-0-			-0-
09	4620 X	2031	-0-	-2589	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
10	4774 X	3890	-0-	-884	-0-	3890	3		N	-0-			-0-
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3		N	-0-			-0-
12	3906 X	3763	-0-	-143	-0-	3763	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 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	6603 X	6404	-0-	-199	-0-	6404	3		N	-0-			-0-
02	6148 X	5895	-0-	-253	-0-	5895	3		N	-0-			-0-
03	6510 X	5561	-0-	-949	-0-	5561	3		N	-0-			-0-
04	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3		N	-0-			-0-
05	6417 X	5994	-0-	-423	-0-	5994	3		N	-0-			-0-
06	6210 X	5878	-0-	-332	-0-	5878	3		N	-0-			-0-
07	6541 X	6291	-0-	-250	-0-	6291	3		N	-0-			-0-
08	6541 X	5982	-0-	-559	-0-	5982	3		N	-0-			-0-
09	6330 X	5901	-0-	-429	-0-	5901	3		N	-0-			-0-
10	6293 X	5708	-0-	-585	-0-	5708	3		N	-0-			-0-
11	6090 X	5775	-0-	-315	-0-	5775	3		N	-0-			-0-
12	6293 X	5487	-0-	-806	-0-	5487	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

01	3286 X	3108	-0-	-178	-0-	3108	3		N	-0-			-0-
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
03	3379 X	2896	-0-	-483	-0-	2896	3		N	-0-			-0-
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3		N	-0-			-0-
05	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3		N	-0-			-0-
06	3360 X	3181	-0-	-179	-0-	3181	3		N	-0-			-0-
07	3875 X	2952	-0-	-923	-0-	2952	3		N	-0-			-0-
08	3875 X	2681	-0-	-1194	-0-	2681	3		N	-0-			-0-
09	3750 X	2438	-0-	-1312	-0-	2438	3		N	-0-			-0-
10	3534 X	2341	-0-	-1193	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
11	3180 X	2173	-0-	-1007	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
12	2945 X	2109	-0-	-836	-0-	2109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

01	8091 X	7450	-0-	-641	-0-	7450	3		N	-0-			-0-
02	7569 X	6834	-0-	-735	-0-	6834	3		N	-0-			-0-
03	7936 X	6593	-0-	-1343	-0-	6593	3		N	-0-			-0-
04	7680 X	7191	-0-	-489	-0-	7191	3		N	-0-			-0-
05	7657 X	7133	-0-	-524	-0-	7133	3		N	-0-			-0-
06	7200 X	7053	-0-	-147	-0-	7053	3		N	-0-			-0-
07	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	3		N	-0-			-0-
08	7440 X	7078	-0-	-362	-0-	7078	3		N	-0-			-0-
09	7200 X	6993	-0-	-207	-0-	6993	3		N	-0-			-0-
10	7657 X	7141	-0-	-516	-0-	7141	3		N	-0-			-0-
11	7410 X	6901	-0-	-509	-0-	6901	3		N	-0-			-0-
12	7657 X	6729	-0-	-928	-0-	6729	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 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	2356 N	2245	-0-	-111	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
02	2204 N	2131	-0-	-73	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
03	2325 N	2015	-0-	-310	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
07	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
08	2325 N	2143	-0-	-182	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
09	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2231	-0-	-125	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
12	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	2274	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3		N	-0-			-0-
02	4263 X	3987	-0-	-276	-0-	3987	3		N	-0-			-0-
03	4433 X	3709	-0-	-724	-0-	3709	3		N	-0-			-0-
04	4290 X	4284	-0-	-6	-0-	4284	3		N	-0-			-0-
05	4340 X	4174	-0-	-166	-0-	4174	3		N	-0-			-0-
06	4110 X	3669	-0-	-441	-0-	3669	3		N	-0-			-0-
07	4433 X	3911	-0-	-522	-0-	3911	3		N	-0-			-0-
08	4433 X	4125	-0-	-308	-0-	4125	3		N	-0-			-0-
09	4290 X	4128	-0-	-162	-0-	4128	3		N	-0-			-0-
10	4185 X	4115	-0-	-70	-0-	4115	3		N	-0-			-0-
11	3990 X	3745	-0-	-245	-0-	3745	3		N	-0-			-0-
12	4278 X	3773	-0-	-505	-0-	3773	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

01	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	3		N	-0-			-0-
02	4031 X	3789	-0-	-242	-0-	3789	3		N	-0-			-0-
03	4340 X	4018	-0-	-322	-0-	4018	3		N	-0-			-0-
04	4200 X	4114	-0-	-86	-0-	4114	3		N	-0-			-0-
05	4340 X	4044	-0-	-296	-0-	4044	3		N	-0-			-0-
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3		N	-0-			-0-
07	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3		N	-0-			-0-
08	4247 X	3579	-0-	-668	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
09	4110 X	3760	-0-	-350	-0-	3760	3		N	-0-			-0-
10	4278 X	4258	-0-	-20	-0-	4258	3		N	-0-			-0-
11	4140 X	3972	-0-	-168	-0-	3972	3		N	-0-			-0-
12	4278 X	3974	-0-	-304	-0-	3974	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1341	-0-	-457	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 8 RRCID -> 160337 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11725 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - P&A 10-18-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	2850	-0-	-485	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2456	-0-	-954	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3071	-0-	-229	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2682	-0-	-468	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 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	5177 X	4418	-0-	-759	-0-	4418	3		N	-0-			-0-
02	4756 X	4100	-0-	-656	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
03	4805 X	3402	-0-	-1403	-0-	3402	3		N	-0-			-0-
04	4410 X	3966	-0-	-444	-0-	3966	3		N	-0-			-0-
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3		N	-0-			-0-
06	4290 X	3530	-0-	-760	-0-	3530	3		N	-0-			-0-
07	3968 X	2810	-0-	-1158	-0-	2810	3		N	-0-			-0-
08	3968 X	1965	-0-	-2003	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
09	3840 X	1197	-0-	-2643	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
10	3968 X	1063	-0-	-2905	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3		N	-0-			-0-
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

01	9176 X	8445	-0-	-731	-0-	8445	3		N	-0-			-0-
02	8497 X	7991	-0-	-506	-0-	7991	3		N	-0-			-0-
03	8680 X	7776	-0-	-904	-0-	7776	3		N	-0-			-0-
04	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	3		N	-0-			-0-
05	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	3		N	-0-			-0-
06	8280 X	8101	-0-	-179	-0-	8101	3		N	-0-			-0-
07	8587 X	7830	-0-	-757	-0-	7830	3		N	-0-			-0-
08	8587 X	7782	-0-	-805	-0-	7782	3		N	-0-			-0-
09	8310 X	7999	-0-	-311	-0-	7999	3		N	-0-			-0-
10	8587 X	8067	-0-	-520	-0-	8067	3		N	-0-			-0-
11	8100 X	7878	-0-	-222	-0-	7878	3		N	-0-			-0-
12	8277 X	8089	-0-	-188	-0-	8089	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		N	-0-			-0-
03	2387 X	2195	-0-	-192	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3		N	-0-			-0-
05	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3		N	-0-			-0-
07	INC G-10	2996	-0-	2996	2996	2996	3		N	-0-			-0-
08	5743 X	2747	-0-	-2996	-0-	2747	3		N	-0-			-0-
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3		N	-0-			-0-
10	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3		N	-0-			-0-
11	2910 X	2871	-0-	-39	-0-	2871	3		N	-0-			-0-
12	3007 X	2981	-0-	-26	-0-	2981	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

01	4309 X	4145	-0-	-164	-0-	4145	3		N	-0-			-0-
02	4031 X	3861	-0-	-170	-0-	3861	3		N	-0-			-0-
03	4278 X	3035	-0-	-1243	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
04	4080 X	4061	-0-	-19	-0-	4061	3		N	-0-			-0-
05	4185 X	4167	-0-	-18	-0-	4167	3		N	-0-			-0-
06	4020 X	3919	-0-	-101	-0-	3919	3		N	-0-			-0-
07	4185 X	4141	-0-	-44	-0-	4141	3		N	-0-			-0-
08	4185 X	3472	-0-	-713	-0-	3472	3		N	-0-			-0-
09	4050 X	4037	-0-	-13	-0-	4037	3		N	-0-			-0-
10	4154 X	3963	-0-	-191	-0-	3963	3		N	-0-			-0-
11	4020 X	3682	-0-	-338	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
12	4185 X	3455	-0-	-730	-0-	3455	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	261 N	224	-0-	-37	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 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	3906 X	3745	-0-	-161	-0-	3745	3		N	-0-			-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3		N	-0-			-0-
03	3782 X	3315	-0-	-467	-0-	3315	3		N	-0-			-0-
04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3		N	-0-			-0-
05	3782 X	3338	-0-	-444	-0-	3338	3		N	-0-			-0-
06	3630 X	3398	-0-	-232	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3		N	-0-			-0-
08	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	3228	3		N	-0-			-0-
09	3330 X	3115	-0-	-215	-0-	3115	3		N	-0-			-0-
10	3441 X	2538	-0-	-903	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
11	3330 X	3043	-0-	-287	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

01	8928 X	7943	-0-	-985	-0-	7943	3		N	-0-			-0-
02	7975 X	7417	-0-	-558	-0-	7417	3		N	-0-			-0-
03	8525 X	6495	-0-	-2030	-0-	6495	3		N	-0-			-0-
04	8100 X	7673	-0-	-427	-0-	7673	3		N	-0-			-0-
05	8215 X	7714	-0-	-501	-0-	7714	3		N	-0-			-0-
06	7680 X	6853	-0-	-827	-0-	6853	3		N	-0-			-0-
07	7936 X	7740	-0-	-196	-0-	7740	3		N	-0-			-0-
08	7936 X	7163	-0-	-773	-0-	7163	3		N	-0-			-0-
09	7680 X	6278	-0-	-1402	-0-	6278	3		N	-0-			-0-
10	7750 X	7004	-0-	-746	-0-	7004	3		N	-0-			-0-
11	7500 X	6435	-0-	-1065	-0-	6435	3		N	-0-			-0-
12	7750 X	6930	-0-	-820	-0-	6930	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

01	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
02	3045 X	2923	-0-	-122	-0-	2923	3		N	-0-			-0-
03	3255 X	2522	-0-	-733	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
05	3131 X	3063	-0-	-68	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
06	3030 X	2806	-0-	-224	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
07	3348 X	3127	-0-	-221	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
08	3348 X	2584	-0-	-764	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
09	3240 X	2756	-0-	-484	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
10	3131 X	3015	-0-	-116	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
11	3030 X	2774	-0-	-256	-0-	2774	3		N	-0-			-0-
12	3131 X	2495	-0-	-636	-0-	2495	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 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	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1303	-0-	-321	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
03	1612 N	1005	-0-	-607	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-			-0-
09	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
10	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
11	1320 N	1135	-0-	-185	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1068	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

01	7161 X	5808	-0-	-1353	-0-	5808	2		N	-0-			-0-
02	6496 X	5984	-0-	-512	-0-	5984	2		N	-0-			-0-
03	6479 X	5106	-0-	-1373	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	5377	-0-	-623	-0-	5377	2		N	-0-			-0-
05	6386 X	5458	-0-	-928	-0-	5458	2		N	-0-			-0-
06	6180 X	4826	-0-	-1354	-0-	4826	2		N	-0-			-0-
07	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		N	-0-			-0-
08	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2		N	-0-			-0-
09	5370 X	5368	-0-	-2	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
10	5611 X	5202	-0-	-409	-0-	5202	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	4970	-0-	-460	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
12	5611 X	5092	-0-	-519	-0-	5092	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

01	5704 X	5419	-0-	-285	-0-	5419	2		N	-0-			-0-
02	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	4483	-0-	-973	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4679	-0-	-571	-0-	4679	2		N	-0-			-0-
05	5642 X	4479	-0-	-1163	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	4605	-0-	-855	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
07	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		N	-0-			-0-
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
09	4680 X	4627	-0-	-53	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
10	4805 X	4435	-0-	-370	-0-	4435	2		N	-0-			-0-
11	4650 X	4243	-0-	-407	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
12	4805 X	4245	-0-	-560	-0-	4245	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 1 RRCID -> 098923 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 12998 PERF.11199 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

01	4898 X	4694	-0-	-204	-0-	4694	2		N	-0-			-0-
02	4727 X	4645	-0-	-82	-0-	4645	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4148	-0-	-905	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4163	-0-	-727	-0-	4163	2		N	-0-			-0-
05	4960 X	4310	-0-	-650	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
06	4800 X	2867	-0-	-1933	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
08	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
09	4170 X	1797	-0-	-2373	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
10	4309 X	3333	-0-	-976	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2817	-0-	-333	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	2743	-0-	-512	-0-	2743	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

01	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
02	1334 N	1282	-0-	-52	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1105	-0-	-215	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
05	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
09	1500 N	1388	-0-	-112	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1076	-0-	-350	-0-	1076	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 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	5673 X	5253	-0-	-420	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
02	5307 X	4967	-0-	-340	-0-	4967	2		N	-0-			-0-
03	5580 X	4365	-0-	-1215	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
04	5340 X	4482	-0-	-858	-0-	4482	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	4668	-0-	-633	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
06	5130 X	4336	-0-	-794	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
07	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
09	4530 X	4375	-0-	-155	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
10	4681 X	4320	-0-	-361	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
11	4350 X	4136	-0-	-214	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
12	4526 X	4245	-0-	-281	-0-	4245	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

01	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
02	1276 N	1239	-0-	-37	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	629	-0-	-631	-0-	629	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	366	-0-	-781	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	320	-0-	-703	-0-	320	2		N	-0-			-0-
09	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	2		N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
12	558 N	350	-0-	-208	-0-	350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

01	5642 X	5330	-0-	-312	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
02	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2		N	-0-			-0-
03	5642 X	4934	-0-	-708	-0-	4934	2		N	-0-			-0-
04	5460 X	4471	-0-	-989	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
05	5642 X	4858	-0-	-784	-0-	4858	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	3947	-0-	-1513	-0-	3947	2		N	-0-			-0-
07	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-			-0-
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
09	4710 X	4043	-0-	-667	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
10	4867 X	4632	-0-	-235	-0-	4632	2		N	-0-			-0-
11	4530 X	4492	-0-	-38	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
12	4681 X	4536	-0-	-145	-0-	4536	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	2251	-0-	-229	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
02	2320 N	1769	-0-	-551	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	1931	-0-	-332	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	2077	-0-	-113	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
08	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
09	2040 N	1746	-0-	-294	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
10	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

01	2387 N	2227	-0-	-160	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
02	2204 N	2102	-0-	-102	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	1774	-0-	-386	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	1841	-0-	-391	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1621	-0-	-419	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
08	1829 N	1758	-0-	-71	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1541	-0-	-79	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

01	1395 N	914	-0-	-481	-0-	914	2		N	-0-			-0-
02	1102 N	804	-0-	-298	-0-	804	2		N	-0-			-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
09	1770 N	1148	-0-	-622	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
10	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	700	-0-	-320	-0-	700	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	674	-0-	-504	-0-	674	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2552	-0-	-269	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
03	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
04	2460 N	2134	-0-	-326	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
05	2697 N	2227	-0-	-470	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2107	-0-	-323	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2072	-0-	-160	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
10	2232 N	2111	-0-	-121	-0-	2111	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1846	-0-	-164	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	2097	-0-	-104	-0-	2097	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
02	2175 N	1850	-0-	-325	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1502	-0-	-482	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1604	-0-	-196	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1621	-0-	-119	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

01	3238 X	2400	-0-	-838	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2326	-0-	-574	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2293	-0-	-807	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	2038	-0-	-272	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2019	-0-	-461	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
06	2400 X	1971	-0-	-429	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
10	2015 N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
12	2511 N	1952	-0-	-559	-0-	1952	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4880	-0-	-421	-0-	4880	2		N	-0-			-0-
02	4959 X	4536	-0-	-423	-0-	4536	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4179	-0-	-843	-0-	4179	2		N	-0-			-0-
04	4800 X	3939	-0-	-861	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4086	-0-	-781	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	3939	-0-	-771	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
07	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
09	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3926	-0-	-197	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	3831	-0-	-159	-0-	3831	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	3912	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

01	3162 X	2989	-0-	-173	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2812	-0-	-88	-0-	2812	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2758	-0-	-342	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2484	-0-	-486	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2610	-0-	-397	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2492	-0-	-418	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
08	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
09	2490 N	1995	-0-	-495	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
10	2573 N	2430	-0-	-143	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

01	5642 X	5588	-0-	-54	-0-	5588	2		N	-0-			-0-
02	5278 X	5256	-0-	-22	-0-	5256	2		N	-0-			-0-
03	5642 X	5086	-0-	-556	-0-	5086	2		N	-0-			-0-
04	5460 X	4830	-0-	-630	-0-	4830	2		N	-0-			-0-
05	5611 X	4946	-0-	-665	-0-	4946	2		N	-0-			-0-
06	5430 X	4650	-0-	-780	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
09	4830 X	4636	-0-	-194	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
10	4960 X	4470	-0-	-490	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
11	4650 X	4412	-0-	-238	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
12	4805 X	4538	-0-	-267	-0-	4538	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PG OPERATING, LLC 630772
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90- WELL #: 1 RRCID -> 254478 COMPL. DATE 06/18/2009 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

01	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2	N	-0-		-0-
02	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2	N	-0-		-0-
03	6603 X	5989	-0-	-614	-0-	5989	2	N	-0-		-0-
04	6360 X	5796	-0-	-564	-0-	5796	2	N	-0-		-0-
05	6572 X	5379	-0-	-1193	-0-	5379	2	N	-0-		-0-
06	6300 X	5210	-0-	-1090	-0-	5210	2	N	-0-		-0-
07	6138 X	5515	-0-	-623	-0-	5515	2	N	-0-		-0-
08	5983 X	5123	-0-	-860	-0-	5123	2	N	-0-		-0-
09	5790 X	5324	-0-	-466	-0-	5324	2	N	-0-		-0-
10	5518 X	5415	-0-	-103	-0-	5415	2	N	-0-		-0-
11	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2	N	-0-		-0-
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 61,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
08	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
11	1980 N	1866	-0-	-114	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
12	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

01	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2		N	-0-			-0-
02	290 N	229	-0-	-61	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2		N	-0-			-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	2		N	-0-			-0-
09	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2		N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 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	713 X	334	-0-	-379	-0-	334	2		N	-0-			-0-
02	580 X	327	-0-	-253	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
04	330 X	240	-0-	-90	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	341 X	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
08	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
09	360 X	283	-0-	-77	-0-	283	2		N	-0-			-0-
10	496 X	397	-0-	-99	-0-	397	2		N	-0-			-0-
11	480 X	395	-0-	-85	-0-	395	2		N	-0-			-0-
12	496 X	419	-0-	-77	-0-	419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 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	434 X	213	-0-	-221	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	348 X	209	-0-	-139	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	210 X	153	-0-	-57	-0-	153	2		N	-0-			-0-
05	217 X	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
07	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
08	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09	240 X	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	310 X	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	300 X	253	-0-	-47	-0-	253	2		N	-0-			-0-
12	310 X	267	-0-	-43	-0-	267	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 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	434 X	202	-0-	-232	-0-	202	2		N	-0-			-0-
02	348 X	198	-0-	-150	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	210 X	146	-0-	-64	-0-	146	2		N	-0-			-0-
05	217 X	162	-0-	-55	-0-	162	2		N	-0-			-0-
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
10	310 X	240	-0-	-70	-0-	240	2		N	-0-			-0-
11	300 X	240	-0-	-60	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12	310 X	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDINA (900) 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1 RRCID -> 064609 COMPL. DATE 10/01/1961 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 991 - 1001

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 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-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 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	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2685	2	17	9	N	15					68
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2344	2	24	9	N	22	1	8			89
03	2666	X	2514	-0-	-152	-0-	2493	2	21	9	N	19					108
04	2610	X	2527	-0-	-83	-0-	2521	2	6	9	N	5					113
05	2697	X	2551	-0-	-146	-0-	2547	2	4	9	N	4					117
06	2610	X	2421	-0-	-189	-0-	2417	2	4	9	N	4					121
07	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2736	2	3	9	N	3					124
08	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	2540	2			N	-0-					124
09	2520	X	2011	-0-	-509	-0-	2011	2			N	-0-					124
10	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	2179	2	7	9	N	6					130
11	2640	X	1998	-0-	-642	-0-	1998	2			N	-0-					130
12	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	2243	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 28,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					81
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					81
03	1519	X	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					81
04	1530	X	1186	-0-	-344	-0-	1186	2			N	-0-					81
05	1581	X	1079	-0-	-502	-0-	1079	2			N	-0-					81
06	1530	X	1082	-0-	-448	-0-	1082	2			N	-0-					81
07	1519	X	1016	-0-	-503	-0-	1016	2			N	-0-					81
08	1519	X	932	-0-	-587	-0-	932	2			N	-0-					81
09	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					81
10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					81
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					81
12	1550	X	1211	-0-	-339	-0-	1211	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 15,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1595 X	1492	-0-	-103	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	1860 X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1800 X	1631	-0-	-169	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	1860 X	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1798 X	1649	-0-	-149	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
09	1740 X	1126	-0-	-614	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1798 X	1521	-0-	-277	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
11	1710 X	1614	-0-	-96	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	1462	-0-	-243	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

01	14B2 EXT	3961	-0-	3961	9841	3861	2	100	9	N	91					230
02	14B2 EXT	5032	-0-	5032	14873	4942	2	90	9	N	82					312
03	14B2 EXT	4578	-0-	4578	19451	963	1	3519	2	N	87	360	1			39
						96	9									
04	14B2 EXT	4622	-0-	4622	24073	889	1	3654	2	N	72					111
						79	9									
05	14B DENY	3775	-0-	3775	27848	850	1	2848	2	N	70					181
						77	9									
06	14B2 EXT	3568	-0-	3568	31416	791	1	2693	2	N	76	191	1			66
						84	9									
07	14B2 EXT	2579	-0-	2579	33995	633	1	1871	2	N	68					134
						75	9									
08	14B2 EXT	4608	-0-	4608	38603	931	1	3601	2	N	69	176	1			27
						76	9									
09	SHUT IN	4757	-0-	4757	43360	962	1	3721	2	N	67					94
						74	9									
10	SHUT IN	4073	-0-	4073	47433	927	1	3060	2	N	78					172
						86	9									
11	SHUT IN	4072	-0-	4072	51505	834	1	3169	2	N	63	181	1			54
						69	9									
12	SHUT IN	4649	-0-	4649	56154	1060	1	3535	2	N	49					103
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 50,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FISHER, STANLEY NOEL 270565
MCMILLAN HOG FARM WELL #: 2 RRCID -> 135813 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 861 PERF. 790 - 800

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - WELL PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN HOG FARM WELL #: 3 RRCID -> 135818 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 786

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - WELL PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
SCHNEIDER, ERNEST 754180
WENZEL, BENNIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. EDEN (2000) 63340 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GONZALES
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC. 597360
ALFORD, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 074314 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4028	-0-	-1211	-0-	30	1	3998	2	N	-0-			16
02	4901 X	3271	-0-	-1630	-0-	30	1	3241	2	N	-0-			16
03	5239 X	3269	-0-	-1970	-0-	30	1	3239	2	N	-0-			16
04	4590 X	3238	-0-	-1352	-0-	30	1	3208	2	N	-0-			16
05	4743 X	1256	-0-	-3487	-0-	30	1	1226	2	N	-0-			16
06	3900 X	2507	-0-	-1393	-0-	30	1	2477	2	N	-0-			16
07	3503 X	1636	-0-	-1867	-0-	30	1	1606	2	N	-0-			16
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	30	1	5023	2	N	-0-			16
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			16
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	30	1	3257	2	N	-0-			16
11	4890 X	3631	-0-	-1259	-0-	30	1	3601	2	N	-0-			16
12	5053 X	3365	-0-	-1688	-0-	30	1	3335	2	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 34,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1482	-0-	-588	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1313	-0-	-857	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1261	-0-	-569	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	888	-0-	-631	-0-	888	2		N	-0-			-0-
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623
CHITTIM "B" WELL #: 1607 N RRCID -> 209840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2339 - 2340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 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-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2066	-0-	-321	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	2233 X	2020	-0-	-213	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2170 X	2159	-0-	-11	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2100 X	2066	-0-	-34	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	2100 X	1630	-0-	-470	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
09	2070 X	2023	-0-	-47	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
10	2077 X	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1015 N	987	-0-	-28	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	990 N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY RANCH (5890) 66307 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MODERN EXPLORATION, INC. 573226

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 125216 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5894 - 5919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY WELL #: 2 RRCID -> 126750 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5878 - 5901

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012 - PLUGGED 06/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY WELL #: 3 RRCID -> 127761 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5872 - 5896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY WELL #: 7 RRCID -> 132344 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5900 - 5910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY WELL #: 8 RRCID -> 133623 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5864 - 5877

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2012 - PLUGGED 06/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUNLEY RANCH (5890) //CONT.// 66307 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MODERN EXPLORATION, INC. //CONT.// 573226
NUNLEY WELL #: 9 RRCID -> 135254 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5822 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAW WELL #: 1 RRCID -> 177507 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5832 - 5844

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 06/07/2012 - PLUGGED 06/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
COG OPERATING LLC 166150
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1183	-0-	-26	-0-	133	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	1102 X	1093	-0-	-9	-0-	123	1	968	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	1271 X	1161	-0-	-110	-0-	122	1	1038	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1230 X	1081	-0-	-149	-0-	124	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1271 X	1112	-0-	-159	-0-	127	1	983	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	1140 X	1056	-0-	-84	-0-	127	1	929	3	N	-0-					-0-
07	1178 X	1036	-0-	-142	-0-	124	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1147 X	904	-0-	-243	-0-	141	1	763	3	N	-0-					-0-
09	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
10	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1488 X	1444	-0-	-44	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

01	806 X	624	-0-	-182	-0-	47	1	577	3	N	-0-					-0-
02	754 X	713	-0-	-41	-0-	54	1	659	3	N	-0-					-0-
03	806 X	691	-0-	-115	-0-	56	1	635	3	N	-0-					-0-
04	780 X	607	-0-	-173	-0-	50	1	557	3	N	-0-					-0-
05	775 X	591	-0-	-184	-0-	51	1	540	3	N	-0-					-0-
06	750 X	588	-0-	-162	-0-	47	1	541	3	N	-0-					-0-
07	775 X	643	-0-	-132	-0-	47	1	596	3	N	-0-					-0-
08	682 X	486	-0-	-196	-0-	40	1	446	3	N	-0-					-0-
09	600 X	270	-0-	-330	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	620 X	285	-0-	-335	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	630 X	281	-0-	-349	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	651 X	294	-0-	-357	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	N	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	N	-0-					-0-
03	527 N	456	-0-	-71	-0-	37	1	419	3	N	-0-					-0-
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	39	1	427	3	N	-0-					-0-
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	42	1	438	3	N	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	N	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	3	N	-0-					-0-
08	465 N	428	-0-	-37	-0-	35	1	393	3	N	-0-					-0-
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3101	-0-	-61	-0-	190	1	2911	3	N	-0-			-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	169	1	2676	3	N	-0-			-0-
03	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	166	1	2745	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	180	1	2595	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	186	1	2462	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2744	-0-	-256	-0-	179	1	2565	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	170	1	2600	3	N	-0-			-0-
08	2914	X	2261	-0-	-653	-0-	196	1	2065	3	N	-0-			-0-
09	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	2595	-0-	-226	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
11	2730	X	2637	-0-	-93	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	601	-0-	-81	-0-	68	1	533	3	N	-0-			-0-
02	580	X	533	-0-	-47	-0-	60	1	473	3	N	-0-			-0-
03	620	X	558	-0-	-62	-0-	59	1	499	3	N	-0-			-0-
04	600	X	547	-0-	-53	-0-	63	1	484	3	N	-0-			-0-
05	620	X	544	-0-	-76	-0-	62	1	482	3	N	-0-			-0-
06	570	X	532	-0-	-38	-0-	64	1	468	3	N	-0-			-0-
07	558	X	528	-0-	-30	-0-	63	1	465	3	N	-0-			-0-
08	558	X	431	-0-	-127	-0-	67	1	364	3	N	-0-			-0-
09	540	X	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-			-0-
10	558	X	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-			-0-
11	540	X	402	-0-	-138	-0-	402	2			N	-0-			-0-
12	527	X	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	143	1	1761	3	N	-0-			-0-
02	1856	N	1591	-0-	-265	-0-	121	1	1470	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	122	1	1393	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1656	-0-	-174	-0-	137	1	1519	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1474	-0-	-231	-0-	128	1	1346	3	N	-0-			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	121	1	1408	3	N	-0-			-0-
07	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	110	1	1388	3	N	-0-			-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	158	1	1755	3	N	-0-			-0-
09	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
11	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

01	434 X	38	-0-	-396	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
02	348 X	29	-0-	-319	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
03	372 X	31	-0-	-341	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
04	330 X	29	-0-	-301	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
05	217 X	26	-0-	-191	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
06	30 X	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-			-0-
07	31 X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

01	806 X	703	-0-	-103	-0-	79	1	624	3	N	-0-			-0-
02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	79	1	617	3	N	-0-			-0-
03	806 X	803	-0-	-3	-0-	84	1	719	3	N	-0-			-0-
04	780 X	740	-0-	-40	-0-	85	1	655	3	N	-0-			-0-
05	806 X	727	-0-	-79	-0-	83	1	644	3	N	-0-			-0-
06	780 X	714	-0-	-66	-0-	86	1	628	3	N	-0-			-0-
07	806 X	779	-0-	-27	-0-	94	1	685	3	N	-0-			-0-
08	806 X	562	-0-	-244	-0-	87	1	475	3	N	-0-			-0-
09	750 X	94	-0-	-656	-0-	94	2			N	-0-			-0-
10	744 X	96	-0-	-648	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11	750 X	93	-0-	-657	-0-	93	2			N	-0-			-0-
12	775 X	97	-0-	-678	-0-	97	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 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	408 X	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	N	-0-					-0-
02	382 X	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	3	N	-0-					-0-
03	403 X	372	-0-	-31	-0-	30	1	342	3	N	-0-					-0-
04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	N	-0-					-0-
05	403 X	342	-0-	-61	-0-	30	1	312	3	N	-0-					-0-
06	390 X	356	-0-	-34	-0-	28	1	328	3	N	-0-					-0-
07	465 X	331	-0-	-134	-0-	24	1	307	3	N	-0-					-0-
08	465 X	252	-0-	-213	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
09	450 X	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	372 X	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	360 X	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	341 X	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	195	-0-	-22	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
02	203 X	175	-0-	-28	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
03	186 X	158	-0-	-28	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
04	180 X	144	-0-	-36	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
05	186 X	134	-0-	-52	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
06	180 X	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	3	N	-0-					-0-
08	244 X	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
09	180 X	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	186 X	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	390 X	145	-0-	-245	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	403 X	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	182	1	2792	3	N	-0-					-0-
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	179	1	2829	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	182	1	3003	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	2880 X	2792	-0-	-88	-0-	181	1	2610	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3224 X	2468	-0-	-756	-0-	174	1	2292	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	3120 X	2773	-0-	-347	-0-	181	1	2591	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	3224 X	3115	-0-	-109	-0-	191	1	2923	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	3193 X	2054	-0-	-1139	-0-	178	1	1876	3	N	-0-					-0-
09	2790 X	1382	-0-	-1408	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	1464	-0-	-1388	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	1437	-0-	-1563	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	1515	-0-	-1585	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	365	3	N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	27	1	327	3	N	-0-			-0-
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	28	1	322	3	N	-0-			-0-
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	28	1	309	3	N	-0-			-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	30	1	321	3	N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	N	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	N	-0-			-0-
09	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	2			N	-0-			-0-
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

01	868 X	724	-0-	-144	-0-	82	1	642	3	N	-0-			-0-
02	754 X	671	-0-	-83	-0-	76	1	595	3	N	-0-			-0-
03	806 X	693	-0-	-113	-0-	73	1	620	3	N	-0-			-0-
04	750 X	668	-0-	-82	-0-	77	1	591	3	N	-0-			-0-
05	775 X	661	-0-	-114	-0-	76	1	585	3	N	-0-			-0-
06	690 X	593	-0-	-97	-0-	71	1	522	3	N	-0-			-0-
07	713 X	569	-0-	-144	-0-	68	1	501	3	N	-0-			-0-
08	682 X	426	-0-	-256	-0-	66	1	360	3	N	-0-			-0-
09	660 X	96	-0-	-564	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10	651 X	98	-0-	-553	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	600 X	95	-0-	-505	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12	558 X	98	-0-	-460	-0-	98	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

01	341 X	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	N	-0-			-0-
02	319 X	289	-0-	-30	-0-	22	1	267	3	N	-0-			-0-
03	341 X	275	-0-	-66	-0-	22	1	253	3	N	-0-			-0-
04	330 X	238	-0-	-92	-0-	20	1	218	3	N	-0-			-0-
05	341 X	315	-0-	-26	-0-	27	1	288	3	N	-0-			-0-
06	382 X	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	N	-0-			-0-
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	N	-0-			-0-
08	320 X	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	N	-0-			-0-
09	390 X	148	-0-	-242	-0-	148	2			N	-0-			-0-
10	403 X	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	420 X	151	-0-	-269	-0-	151	2			N	-0-			-0-
12	434 X	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 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	496	X	435	-0-	-61	-0-	33	1	402	3	N	-0-					-0-
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	N	-0-					-0-
03	434	X	364	-0-	-70	-0-	29	1	335	3	N	-0-					-0-
04	420	X	336	-0-	-84	-0-	28	1	308	3	N	-0-					-0-
05	496	X	328	-0-	-168	-0-	28	1	300	3	N	-0-					-0-
06	508	X	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	N	-0-					-0-
07	545	X	545	-0-	-0-	-0-	40	1	505	3	N	-0-					-0-
08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	N	-0-					-0-
09	510	X	287	-0-	-223	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	527	X	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	540	X	292	-0-	-248	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	558	X	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 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	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RILEY EXPLORATION, LLC 712156
INTERCOASTAL FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173827 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 6764 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
SUGAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154932 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6215 - 9528

01	T. A.	-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	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-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 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	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-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

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-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 208 RRCID -> 226579 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 7755 - 7868

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PEARSALL (BUDA LIME) //CONT.// 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					38
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	2	3	81	9	N	74					112
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	3	33	9	N	30					142
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					152
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	5					157
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	38	1	1			194
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					195
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	1					196
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 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	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	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-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 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	-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	T. A.	-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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 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	806 X	756	-0-	-50	-0-	756	2		N	-0-			-0-
02	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
03	992 X	645	-0-	-347	-0-	645	2		N	-0-			-0-
04	960 X	212	-0-	-748	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	992 X	50	-0-	-942	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
09	210 X	10	-0-	-200	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 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
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
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	243	1	1766	3	N	111	170	1			269
							122	9									
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	293	1	1908	3	N	105	15	1			359
							116	9									
03	2418	N	2093	-0-	-325	-0-	207	1	1807	3	N	72	169	1			262
							79	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	189	1	1839	3	N	71	2	1			331
							14	4	78	9							
05	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	185	1	1917	3	N	64	165	1			230
							70	9									
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	192	1	1968	3	N	94	2	1			322
							103	9									
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	175	1	1998	3	N	128	187	1			263
							141	9									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	198	1	1828	3	N	105	2	1			366
							116	9									
09	2250	N	2007	-0-	-243	-0-	178	1	1713	3	N	105	2	1			469
							116	9									
10	2325	N	1851	-0-	-474	-0-	94	1	1707	3	N	45	164	1			350
							50	9									
11	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	94	1	1725	3	N	105	167	1			288
							116	9									
12	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	101	1	1750	3	N	91	1	1			378
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 25,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1164	-0-	-138	-0-	140	1	1022	3	N	2					178
							2	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	166	1	1082	3	N	7	7	1			178
							8	9									
03	930	N	235	-0-	-695	-0-	24	1	211	3	N	-0-	1	1			177
04	1140	N	557	-0-	-583	-0-	51	1	501	3	N	1	1	1			177
							4	4	1	9							
05	1333	N	849	-0-	-484	-0-	74	1	773	3	N	2	1	1			178
							2	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	76	1	783	3	N	1	1	1			178
							1	9									
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	150	1	1715	3	N	4	8	1			174
							4	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	115	1	1062	3	N	2	2	1			174
							2	9									
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	900	3	N	2	2	1			174
							2	9									
10	1860	N	930	-0-	-930	-0-	48	1	882	3	N	-0-					174
11	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	55	1	1008	3	N	4	1	1			177
							4	9									
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	56	1	971	3	N	5	1	1			181
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 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	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	695	1	5059	3	N	37					162
							41	9									
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	767	1	4993	3	N	65	35	1			192
							72	9									
03	5208	X	770	-0-	-4438	-0-	79	1	684	3	N	6	6	1			192
							7	9									
04	5040	X	2087	-0-	-2953	-0-	192	1	1870	3	N	9	4	1			197
							15	4	10	9							
05	5208	X	3278	-0-	-1930	-0-	287	1	2982	3	N	8	3	1			202
							9	9									
06	5040	X	4123	-0-	-917	-0-	365	1	3746	3	N	11	4	1			209
							12	9									
07	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	790	1	9006	3	N	20	37	1			192
							22	9									
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	534	1	4929	3	N	14	10	1			196
							15	9									
09	4110	X	3854	-0-	-256	-0-	361	1	3483	3	N	9	7	1			198
							10	9									
10	5208	X	4135	-0-	-1073	-0-	215	1	3920	3	N	-0-					198
11	5040	X	4572	-0-	-468	-0-	234	1	4279	3	N	54	5	1			247
							59	9									
12	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	233	1	4047	3	N	69	183	1			133
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 54,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

01	6231 X	589	-0-	-5642	-0-	71	1	517	3	N	1					174
						1	9									
02	5829 X	1805	-0-	-4024	-0-	239	1	1558	3	N	7	10	1			171
						8	9									
03	6231 X	1033	-0-	-5198	-0-	106	1	923	3	N	4	2	1			173
						4	9									
04	815 X	815	-0-	-0-	-0-	75	1	734	3	N	-0-	1	1			172
						6	4									
05	1922 X	1123	-0-	-799	-0-	98	1	1023	3	N	2	1	1			173
						2	9									
06	1860 X	1584	-0-	-276	-0-	140	1	1442	3	N	2	1	1			174
						2	9									
07	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	175	1	1992	3	N	4	14	1			164
						4	9									
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	334	1	3084	3	N	6	2	1			168
						7	9									
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	413	1	3982	3	N	9	3	1			174
						10	9									
10	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	260	1	4741	3	N	-0-					174
11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	277	1	5075	3	N	24	5	1			193
						26	9									
12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	279	1	4857	3	N	23	164	1			52
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 32,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CAGE RANCH 118H UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205344 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 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	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-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 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	1891	N	954	-0-	-937	-0-	115	1	838	3	N	1					122
							1	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	201	1	1307	3	N	13	10	1			125
							14	9									
03	1612	N	1092	-0-	-520	-0-	112	1	976	3	N	4	2	1			127
							4	9									
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	151	1	1467	3	N	5	1	1			131
							11	4	6	9							
05	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	121	1	1255	3	N	2	1	1			132
							2	9									
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	116	1	1195	3	N	2	1	1			133
							2	9									
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	177	1	2014	3	N	4	14	1			123
							4	9									
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	154	1	1419	3	N	2	2	1			123
							2	9									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	136	1	1312	3	N	3	2	1			124
							3	9									
10	2201	N	1358	-0-	-843	-0-	71	1	1287	3	N	-0-					124
11	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	66	1	1211	3	N	7	2	1			129
							8	9									
12	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	62	1	1081	3	N	7	1	1			135
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 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	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	168	1	1221	3	N	2					111
						2	9									
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	171	1	1116	3	N	7	10	1			108
						8	9									
03	1364 N	1036	-0-	-328	-0-	106	1	924	3	N	5	1	1			112
						6	9									
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	132	1	1286	3	N	4	1	1			115
						10	4	4	9							
05	1364 N	1241	-0-	-123	-0-	109	1	1131	3	N	1	1	1			115
						1	9									
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	115	1	1182	3	N	2	1	1			116
						2	9									
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	114	1	1297	3	N	3	13	1			106
						3	9									
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	119	1	1097	3	N	2	1	1			107
						2	9									
09	1290 N	1020	-0-	-270	-0-	96	1	922	3	N	2	1	1			108
						2	9									
10	1364 N	1014	-0-	-350	-0-	53	1	961	3	N	-0-					108
11	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	57	1	1051	3	N	4	1	1			111
						4	9									
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	58	1	1013	3	N	5	1	1			115
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	395	1	2876	3	N	8					171
							9	9									
02	3654	X	3207	-0-	-447	-0-	424	1	2761	3	N	20	22	1			169
							22	9									
03	3906	X	1067	-0-	-2839	-0-	109	1	949	3	N	8	3	1			174
							9	9									
04	3240	X	1996	-0-	-1244	-0-	184	1	1795	3	N	3	2	1			175
							14	4	3	9							
05	3441	X	2283	-0-	-1158	-0-	200	1	2074	3	N	8	2	1			181
							9	9									
06	3330	X	2222	-0-	-1108	-0-	197	1	2018	3	N	6	2	1			185
							7	9									
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	278	1	3165	3	N	6	23	1			168
							7	9									
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	237	1	2190	3	N	7	4	1			171
							8	9									
09	2220	X	1940	-0-	-280	-0-	182	1	1754	3	N	4	3	1			172
							4	9									
10	3441	X	1670	-0-	-1771	-0-	87	1	1583	3	N	-0-					172
11	3330	X	2090	-0-	-1240	-0-	108	1	1974	3	N	7	2	1			177
							8	9									
12	3441	X	1881	-0-	-1560	-0-	102	1	1770	3	N	8	1	1			184
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

01	3007	X	1280	-0-	-1727	-0-	154	1	1120	3	N	5					62
							6	9									
02	2813	X	1839	-0-	-974	-0-	240	1	1565	3	N	31	12	1			81
							34	9									
03	3007	X	829	-0-	-2178	-0-	85	1	741	3	N	3	2	1			82
							3	9									
04	1740	X	1318	-0-	-422	-0-	122	1	1185	3	N	2	1	1			83
							9	4	2	9							
05	1953	X	956	-0-	-997	-0-	84	1	871	3	N	1	1	1			83
							1	9									
06	1890	X	1052	-0-	-838	-0-	93	1	958	3	N	1	1	1			83
							1	9									
07	1953	X	960	-0-	-993	-0-	77	1	881	3	N	2	13	1			72
							2	9									
08	1364	X	844	-0-	-520	-0-	82	1	761	3	N	1	1	1			72
							1	9									
09	1320	X	818	-0-	-502	-0-	77	1	739	3	N	2	1	1			73
							2	9									
10	1085	X	719	-0-	-366	-0-	37	1	682	3	N	-0-					73
11	1050	X	686	-0-	-364	-0-	35	1	648	3	N	3	1	1			75
							3	9									
12	961	X	654	-0-	-307	-0-	35	1	617	3	N	2					77
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 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	837	N	505	-0-	-332	-0-	61	1	443	3	N	1					118
							1	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	95	1	619	3	N	2	3	1			117
							2	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	56	1	488	3	N	3	1	1			119
							3	9									
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	446	3	N	1	1	1			119
							3	4	1	9							
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	58	1	600	3	N	1	1	1			119
							1	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	N	2	1	1			120
							2	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	52	1	598	3	N	-0-	6	1			114
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	509	3	N	2	1	1			115
							2	9									
09	630	N	474	-0-	-156	-0-	44	1	429	3	N	1	1	1			115
							1	9									
10	651	N	508	-0-	-143	-0-	26	1	482	3	N	-0-					115
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	26	1	471	3	N	3	1	1			117
							3	9									
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	26	1	453	3	N	2					119
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 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	589	N	457	-0-	-132	-0-	55	1	402	3	N	-0-					40
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	104	1	680	3	N	4	4	1			40
							4	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	109	1	947	3	N	3	1	1			42
							3	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	85	1	826	3	N	2	1	1			43
							6	4	2	9							
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	81	1	846	3	N	2	1	1			44
							2	9									
06	1020	N	858	-0-	-162	-0-	76	1	781	3	N	1	1	1			44
							1	9									
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	73	1	837	3	N	2	9	1			37
							2	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	83	1	763	3	N	1	1	1			37
							1	9									
09	870	N	726	-0-	-144	-0-	68	1	656	3	N	2	1	1			38
							2	9									
10	899	N	718	-0-	-181	-0-	37	1	681	3	N	-0-					38
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	38	1	696	3	N	3	1	1			40
							3	9									
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	40	1	692	3	N	3					43
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 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	1519	X	1120	-0-	-399	-0-	135	1	983	3	N	2					77
							2	9									
02	1421	X	1198	-0-	-223	-0-	159	1	1033	3	N	5	9	1			73
							6	9									
03	1519	X	1108	-0-	-411	-0-	114	1	991	3	N	3	1	1			75
							3	9									
04	1320	X	1128	-0-	-192	-0-	104	1	1014	3	N	2	1	1			76
							8	4	2	9							
05	1364	X	1025	-0-	-339	-0-	90	1	934	3	N	1	1	1			76
							1	9									
06	1230	X	1070	-0-	-160	-0-	95	1	973	3	N	2	1	1			77
							2	9									
07	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	86	1	978	3	N	1	11	1			67
							1	9									
08	1178	X	923	-0-	-255	-0-	90	1	831	3	N	2	1	1			68
							2	9									
09	1140	X	931	-0-	-209	-0-	87	1	842	3	N	2	1	1			69
							2	9									
10	1116	X	929	-0-	-187	-0-	48	1	881	3	N	-0-					69
11	1080	X	895	-0-	-185	-0-	46	1	846	3	N	3	1	1			71
							3	9									
12	1054	X	837	-0-	-217	-0-	45	1	788	3	N	4	1	1			74
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH WELL #: 418H RRCID -> 256884 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 4980 - 7377

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 23 RRCID -> 123963 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2230 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 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-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
LEBLANC, H. W. WELL #: 305 RRCID -> 152634 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2194 - 2661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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_____ 10/03/2012 - PLUGGED 10/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 CREEK (PEARSALL) 70411 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SHELL WESTERN E&P 774719
NUNLEY WELL #: 6901 RRCID -> 243036 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792

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-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
HALSELL WELL #: 2 RRCID -> 164615 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 1127 - 1133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

COMANCHE WELL #: 1019 RRCID -> 186003 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 1108 - 1116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 3046 RRCID -> 207227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1300 PERF. 802 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

COMANCHE RANCH WELL #: 2663 RRCID -> 207442 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 904 - 908

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

COMANCHE RANCH WELL #: 1034D RRCID -> 213267 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 112 - 132

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 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-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENDENCIA (OLMOS) //CONT.// 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

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-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: 1A RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5104 - 5142

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
REDROCK EXPLORATION, INC 697048
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLY (NAVARRO) //CONT.// 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1107 RRCID -> 149988 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5620 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			53
02	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-	4	1			49
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					49
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					49
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 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	930	X	741	-0-	-189	-0-	180	1	553	3	N	7	5	1			100
							8	9									
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	138	1	473	3	N	6	30	1			76
							7	9									
03	654	X	654	-0-	-0-	-0-	142	1	502	3	N	9	9	1			76
							10	9									
04	720	X	647	-0-	-73	-0-	146	1	494	3	N	6	5	1			77
							7	9									
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	220	1	615	3	N	8	5	1			80
							9	9									
06	720	X	460	-0-	-260	-0-	116	1	331	3	N	12	6	1			86
							13	9									
07	682	X	584	-0-	-98	-0-	126	1	447	3	N	10	12	1			84
							11	9									
08	837	X	554	-0-	-283	-0-	115	1	430	3	N	8	8	1			84
							9	9									
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	8	1			76
10	837	X	548	-0-	-289	-0-	115	1	433	3	N	-0-					76
11	570	X	472	-0-	-98	-0-	99	1	363	3	N	9	4	1			81
							10	9									
12	589	X	420	-0-	-169	-0-	87	1	330	3	N	3	2	1			82
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PALOMA "D" WELL #: 1106 RRCID -> 163198 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	N	-0-					94
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	39	1	1610	3	N	-0-					94
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	41	1	1644	3	N	1					95
							1	9									
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	42	1	1591	3	N	17					112
							19	9									
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	45	1	2005	3	N	28					140
							31	9									
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	86	1	1836	3	N	17	144	1			13
							19	9									
07	3100	N	3310	-0-	210	210	139	1	3137	3	N	31					44
							34	9									
08	3100	N	3389	-0-	289	499	150	1	3204	3	N	32					76
							35	9									
09	3000	N	3591	-0-	591	1090	144	1	3418	3	N	26					102
							29	9									
10	4030	X	2940	-0-	-1090	-0-	123	1	2806	3	N	10					112
							11	9									
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	114	1	2614	3	N	38					150
							42	9									
12	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	118	1	2452	3	N	23					173
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					21
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					21
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					21
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					21
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	2	1	57	3	N	-0-					21
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	67	3	N	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 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	3658	X	2790	-0-	-868	-0-	125	1	2656	3	N	8	8	8			19
							9	9									
02	2987	X	110	-0-	-2877	-0-	3	1	107	3	N	-0-					19
03	2449	X	52	-0-	-2397	-0-	1	1	51	3	N	-0-					19
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					19
05	2790	X	22	-0-	-2768	-0-	22	3			N	-0-					19
06	2700	X	103	-0-	-2597	-0-	5	1	98	3	N	-0-	7	1			12
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					12
08	642	X	642	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	N	1					13
							1	9									
09	687	X	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	3	N	-0-					13
10	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	109	1	2500	3	N	-0-					13
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	122	1	2800	3	N	8					21
							9	9									
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	132	1	2740	3	N	33	24	8			30
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

01	248	X	154	-0-	-94	-0-	7	1	147	3	N	-0-					44
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	N	-0-					44
03	248	X	173	-0-	-75	-0-	4	1	169	3	N	-0-					44
04	180	X	170	-0-	-10	-0-	4	1	166	3	N	-0-					44
05	248	X	210	-0-	-38	-0-	5	1	205	3	N	-0-					44
06	240	X	128	-0-	-112	-0-	6	1	122	3	N	-0-					44
07	248	X	214	-0-	-34	-0-	9	1	205	3	N	-0-					44
08	217	X	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					44
09	225	X	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					44
10	217	X	195	-0-	-22	-0-	8	1	187	3	N	-0-					44
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					44
12	248	X	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	27	1	37	2	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	94	1	185	2	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	25	1	48	2	N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	270	N	32	-0-	-238	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-					42
02	551	N	526	-0-	-25	-0-	12	1	514	3	N	-0-					42
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	3	N	-0-					42
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	14	1	522	3	N	1					43
							1	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	N	3					46
							3	9									
06	450	N	269	-0-	-181	-0-	12	1	257	3	N	-0-	3	1			43
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					43
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	25	1	542	3	N	-0-					43
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	479	3	N	-0-					43
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					43
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	22	1	513	3	N	2					45
							2	9									
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	22	1	461	3	N	2					47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					57
02	406	N	331	-0-	-75	-0-	8	1	323	3	N	-0-					57
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	9	1	360	3	N	-0-					57
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	8	1	311	3	N	-0-					57
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	N	2					59
							2	9									
06	360	N	230	-0-	-130	-0-	10	1	220	3	N	-0-	2	1			57
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	N	1					58
							1	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					58
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					58
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	N	-0-					58
11	360	N	306	-0-	-54	-0-	13	1	293	3	N	-0-					58
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	13	1	274	3	N	1					59
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	3	N	28					80
							31	9									
02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	33	1	1386	3	N	-0-					80
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	35	1	1413	3	N	40					120
							44	9									
04	1500	X	1461	-0-	-39	-0-	37	1	1396	3	N	25					145
							28	9									
05	1550	X	1502	-0-	-48	-0-	33	1	1463	3	N	5					150
							6	9									
06	1500	X	921	-0-	-579	-0-	41	1	870	3	N	9					159
							10	9									
07	1519	X	1379	-0-	-140	-0-	58	1	1312	3	N	8					167
							9	9									
08	1519	X	1362	-0-	-157	-0-	61	1	1301	3	N	-0-					167
09	1470	X	1350	-0-	-120	-0-	54	1	1296	3	N	-0-	152	1			15
10	1488	X	1339	-0-	-149	-0-	56	1	1281	3	N	2					17
							2	9									
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	58	1	1331	3	N	3					20
							3	9									
12	1395	X	1027	-0-	-368	-0-	47	1	967	3	N	12					32
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	N	-0-					1
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	3	N	-0-					1
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	N	-0-					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	N	-0-					1
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	1					2
							1	9									
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	5	1	98	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	3	N	-0-					2
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	N	-0-					2
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	-0-					2
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					2
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	1					3
							1	9									
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	12	1	245	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	155	-0-	-93	-0-	7	1	148	3	N	-0-					2
02	232	X	204	-0-	-28	-0-	5	1	199	3	N	-0-					2
03	248	X	207	-0-	-41	-0-	5	1	202	3	N	-0-					2
04	210	X	154	-0-	-56	-0-	4	1	150	3	N	-0-					2
05	217	X	127	-0-	-90	-0-	3	1	124	3	N	-0-					2
06	210	X	83	-0-	-127	-0-	4	1	78	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	217	X	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	N	-0-					2
08	217	X	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-					2
09	169	X	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					2
10	186	X	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-					2
11	180	X	140	-0-	-40	-0-	6	1	134	3	N	-0-					2
12	186	X	118	-0-	-68	-0-	5	1	112	3	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PALOMA "E" WELL #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					2
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	N	-0-					2
03	372	X	332	-0-	-40	-0-	8	1	324	3	N	-0-					2
04	420	X	333	-0-	-87	-0-	9	1	323	3	N	1					3
							1	9									
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	N	2					5
							2	9									
06	450	X	253	-0-	-197	-0-	11	1	242	3	N	-0-	2	1			3
07	465	X	451	-0-	-14	-0-	19	1	432	3	N	-0-					3
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	N	1					4
							1	9									
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	32	1	770	3	N	-0-					4
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	N	-0-					4
11	510	X	507	-0-	-3	-0-	21	1	485	3	N	1					5
							1	9									
12	837	X	334	-0-	-503	-0-	15	1	318	3	N	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	76	1	1607	3	N	-0-					87
02	1624	X	1608	-0-	-16	-0-	38	1	1570	3	N	-0-					87
03	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	38	1	1538	3	N	1					88
							1	9									
04	1680	X	1182	-0-	-498	-0-	30	1	1150	3	N	2					90
							2	9									
05	1705	X	1599	-0-	-106	-0-	35	1	1557	3	N	6					96
							7	9									
06	1650	X	930	-0-	-720	-0-	42	1	888	3	N	-0-	7	1			89
07	1705	X	1431	-0-	-274	-0-	61	1	1369	3	N	1					90
							1	9									
08	1612	X	1372	-0-	-240	-0-	61	1	1311	3	N	-0-					90
09	1560	X	1502	-0-	-58	-0-	60	1	1436	3	N	5					95
							6	9									
10	1612	X	1086	-0-	-526	-0-	45	1	1041	3	N	-0-					95
11	1380	X	814	-0-	-566	-0-	34	1	778	3	N	2					97
							2	9									
12	1550	X	591	-0-	-959	-0-	27	1	562	3	N	2					99
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	52	169	1	3	8	230
							57	9									
02	638	N	387	-0-	-251	-0-	9	1	378	3	N	-0-					230
03	589	N	304	-0-	-285	-0-	6	1	223	3	N	68					298
							75	9									
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	N	316	496	1			118
							348	9									
05	403	N	228	-0-	-175	-0-	7	3	221	9	N	201	167	1			152
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	20	1	1			171
07	589	N	184	-0-	-405	-0-	8	1	176	3	N	-0-					171
08	217	N	21	-0-	-196	-0-	1	1	20	3	N	-0-					171
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					171
10	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					171
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					171
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	139	-0-	-16	-0-	59	1	80	2	N	-0-					39
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	50	1	256	2	N	-0-					39
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	166	1	326	2	N	-0-					39
04	270	X	134	-0-	-136	-0-	46	1	88	2	N	-0-					39
05	341	X	187	-0-	-154	-0-	21	1	166	2	N	-0-					39
06	480	X	274	-0-	-206	-0-	48	1	226	2	N	-0-					39
07	496	X	297	-0-	-199	-0-	72	1	225	2	N	-0-					39
08	496	X	184	-0-	-312	-0-	32	1	152	2	N	-0-					39
09	270	X	187	-0-	-83	-0-	34	1	153	2	N	-0-					39
10	310	X	215	-0-	-95	-0-	43	1	172	3	N	-0-					39
11	300	X	85	-0-	-215	-0-	16	1	69	2	N	-0-					39
12	310	X	90	-0-	-220	-0-	29	1	61	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMA "E" WELL #: 182 RRCID -> 189064 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5043

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 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-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RHODE (7300) //CONT.// 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 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	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	78	1	1370	3	Y	42	7	1			155
							46	9									
02	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	162	1	2584	3	Y	58	13	1			200
							64	9									
03	3100	N	3475	-0-	375	375	202	1	3220	3	Y	48	8	1			240
							53	9									
04	2771	N	2396	-0-	-375	-0-	125	1	2213	2	Y	53	206	1			87
							58	9									
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	156	1	2244	2	Y	113					200
							124	9									
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	288	1	1984	2	Y	-0-					200
07	3472	X	2553	-0-	-919	-0-	300	1	2253	2	Y	-0-					200
08	3472	X	2242	-0-	-1230	-0-	267	1	1975	2	Y	-0-					200
09	2430	X	2111	-0-	-319	-0-	241	1	1870	2	Y	-0-					200
10	2511	X	1928	-0-	-583	-0-	218	1	1710	2	Y	-0-					200
11	2460	X	1630	-0-	-830	-0-	196	1	1434	2	Y	-0-					200
12	2542	X	1617	-0-	-925	-0-	208	1	1396	2	Y	12					212
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	281	1	4941	3	Y	27	24	1			160
							30	9									
02	4901	X	4739	-0-	-162	-0-	276	1	4409	3	Y	49	22	1			187
							54	9									
03	5270	X	5243	-0-	-27	-0-	307	1	4894	3	Y	38	13	1			212
							42	9									
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	276	1	4919	2	Y	25	25	1			212
							28	9									
05	5270	X	5205	-0-	-65	-0-	338	1	4854	2	Y	12					224
							13	9									
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	706	1	4856	2	Y	20					244
							22	9									
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	639	1	4806	2	Y	-0-					244
08	5394	X	5374	-0-	-20	-0-	635	1	4695	2	Y	40					284
							44	9									
09	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	624	1	4833	2	Y	15	189	1			110
							17	9									
10	5766	X	5645	-0-	-121	-0-	636	1	4985	2	Y	22					132
							24	9									
11	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	653	1	4775	2	Y	28					160
							31	9									
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	734	1	4920	2	Y	20					180
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 64,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 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	6913	X	6725	-0-	-188	-0-	359	1	6299	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	6467	X	6322	-0-	-145	-0-	367	1	5886	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
03	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	379	1	6040	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	6630	X	6265	-0-	-365	-0-	329	1	5866	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	746	1	6293	2	Y	181	138	1			43
							199	9									
06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	830	1	5709	2	Y	62	29	1			76
							68	9									
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	874	1	6573	2	Y	93	105	1			64
							102	9									
08	6913	X	6772	-0-	-141	-0-	796	1	5890	2	Y	78	87	1			55
							86	9									
09	6990	X	6264	-0-	-726	-0-	709	1	5489	2	Y	60	62	1			53
							66	9									
10	7378	X	7168	-0-	-210	-0-	800	1	6269	2	Y	90	91	1			52
							99	9									
11	7320	X	5791	-0-	-1529	-0-	688	1	5031	2	Y	65	59	1			58
							72	9									
12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1058	1	7092	2	Y	141	87	1			112
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 81,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7050	-0-	-948	-0-	376	1	6604	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	7482	X	6966	-0-	-516	-0-	405	1	6485	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
03	7285	X	6267	-0-	-1018	-0-	369	1	5881	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	362	1	6457	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	802	1	6759	2	Y	182	139	1			43
							200	9									
06	7200	X	6560	-0-	-640	-0-	824	1	5669	2	Y	61	29	1			75
							67	9									
07	7440	X	5537	-0-	-1903	-0-	644	1	4839	2	Y	49	77	1			47
							54	9									
08	7409	X	4539	-0-	-2870	-0-	534	1	3952	2	Y	48	58	1			37
							53	9									
09	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	1087	1	8423	2	Y	41	42	1			36
							45	9									
10	7626	X	5816	-0-	-1810	-0-	648	1	5081	2	Y	79	73	1			42
							87	9									
11	6570	X	5590	-0-	-980	-0-	663	1	4849	2	Y	71	57	1			56
							78	9									
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	998	1	6692	2	Y	132	82	1			106
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 80,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 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	10819	X	8962	-0-	-1857	-0-	478	1	8395	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
02	8439	X	6418	-0-	-2021	-0-	374	1	5974	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
03	8928	X	1250	-0-	-7678	-0-	73	1	1165	3	Y	11	3	1	8	8	-0-
							12	9									
04	8670	X	3459	-0-	-5211	-0-	181	1	3239	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	8959	X	4023	-0-	-4936	-0-	405	1	3418	2	Y	182	139	1			43
							200	9									
06	8670	X	3900	-0-	-4770	-0-	492	1	3387	2	Y	19	17	1			45
							21	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	572	1	4301	2	Y	66	69	1			42
							73	9									
08	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	1032	1	7634	2	Y	142	112	1			72
							156	9									
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	409	1	3165	2	Y	78	81	1			69
							86	9									
10	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	1039	1	8148	2	Y	117	118	1			68
							129	9									
11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	856	1	6257	2	Y	6	74	1			-0-
							7	9									
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 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	9827	X	9447	-0-	-380	-0-	504	1	8848	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
02	9193	X	7427	-0-	-1766	-0-	432	1	6914	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
03	9827	X	9634	-0-	-193	-0-	567	1	9033	3	Y	31	23	1	8	8	-0-
							34	9									
04	9150	X	8711	-0-	-439	-0-	457	1	8156	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
05	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	983	1	8289	2	Y	182	139	1			43
							200	9									
06	9330	X	8772	-0-	-558	-0-	1100	1	7566	2	Y	96	39	1			100
							106	9									
07	9641	X	8769	-0-	-872	-0-	1017	1	7646	2	Y	96	122	1			74
							106	9									
08	9641	X	8590	-0-	-1051	-0-	1009	1	7464	2	Y	106	110	1			70
							117	9									
09	9180	X	7949	-0-	-1231	-0-	899	1	6965	2	Y	77	79	1			68
							85	9									
10	9486	X	7341	-0-	-2145	-0-	821	1	6434	2	Y	78	93	1			53
							86	9									
11	8760	X	7741	-0-	-1019	-0-	918	1	6710	2	Y	103	79	1			77
							113	9									
12	8773	X	6501	-0-	-2272	-0-	833	1	5581	2	Y	79	68	1			88
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 100,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	250	1	4386	2	Y	-0-					63
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	301	1	4820	2	Y	-0-					63
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	316	1	5043	2	Y	-0-					63
04	5040	X	5013	-0-	-27	-0-	266	1	4747	2	Y	-0-					63
05	5301	X	5260	-0-	-41	-0-	342	1	4918	2	Y	-0-					63
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	687	1	4727	2	Y	2					65
							2	9									
07	5425	X	5362	-0-	-63	-0-	629	1	4729	2	Y	4					69
							4	9									
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	666	1	4923	2	Y	-0-					69
09	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	601	1	4659	2	Y	3					72
							3	9									
10	5425	X	5235	-0-	-190	-0-	592	1	4640	2	Y	3					75
							3	9									
11	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	647	1	4729	2	Y	-0-					75
12	5425	X	5201	-0-	-224	-0-	675	1	4526	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 62,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	265	1	4655	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	4872	X	4773	-0-	-99	-0-	280	1	4468	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	5208	X	4055	-0-	-1153	-0-	239	1	3805	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5040	X	4071	-0-	-969	-0-	215	1	3834	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	5115	X	4771	-0-	-344	-0-	342	1	4370	2	Y	54					54
							59	9									
06	4950	X	4753	-0-	-197	-0-	603	1	4150	2	Y	-0-					54
07	4743	X	4438	-0-	-305	-0-	521	1	3917	2	Y	-0-					54
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	568	1	4202	2	Y	-0-					54
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	550	1	4264	2	Y	-0-					54
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	560	1	4388	2	Y	-0-					54
11	4590	X	4345	-0-	-245	-0-	523	1	3822	2	Y	-0-					54
12	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	590	1	3954	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 55,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 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	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	72	1	1269	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	77	1	1229	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1318	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	68	1	1213	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
05	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	85	1	1224	2	Y	16					16
						18	9									
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	173	1	1188	2	Y	10					26
						11	9									
07	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	145	1	1086	2	Y	-0-					26
08	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	150	1	1107	2	Y	-0-					26
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	166	1	1289	2	Y	-0-					26
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	142	1	1114	2	Y	-0-					26
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	156	1	1142	2	Y	-0-					26
12	1519 N	1219	-0-	-300	-0-	158	1	1061	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 15,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

01	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	353	1	6186	3	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	353	1	5659	3	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	381	1	6071	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
04	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	325	1	5788	3	Y	30	30	1			-0-
						33	9									
05	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	417	1	5985	2	Y	78					78
						86	9									
06	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	853	1	5864	2	Y	3					81
						3	9									
07	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	770	1	5789	2	Y	-0-					81
08	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	778	1	5755	2	Y	-0-					81
09	6330 X	6219	-0-	-111	-0-	711	1	5508	2	Y	-0-					81
10	6541 X	5958	-0-	-583	-0-	674	1	5284	2	Y	-0-					81
11	6330 X	5703	-0-	-627	-0-	686	1	5017	2	Y	-0-					81
12	6541 X	5739	-0-	-802	-0-	745	1	4994	2	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 75,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 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	11005	X	10951	-0-	-54	-0-	585	1	10257	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
02	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	603	1	9649	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
03	11005	X	10600	-0-	-405	-0-	624	1	9947	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	10650	X	10634	-0-	-16	-0-	558	1	9956	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
05	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	1175	1	9913	2	Y	182	139	1			43
							200	9									
06	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	1409	1	9690	2	Y	136	50	1			129
							150	9									
07	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	1313	1	9868	2	Y	125	158	1			96
							138	9									
08	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	1307	1	9672	2	Y	137	142	1			91
							151	9									
09	11250	X	10806	-0-	-444	-0-	1223	1	9473	2	Y	100	103	1			88
							110	9									
10	11625	X	10922	-0-	-703	-0-	1219	1	9561	2	Y	129	138	1			79
							142	9									
11	11250	X	9828	-0-	-1422	-0-	1167	1	8529	2	Y	120	101	1			98
							132	9									
12	11315	X	9958	-0-	-1357	-0-	1273	1	8530	2	Y	141	104	1			135
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 129,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,407

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

01	6856	6856	-0-	-0-	3430	6616	2	240	9	N	218	207	1			159
02	6819	6343	-0-	-476	2954	6153	2	190	9	N	173	285	1			47
03	6688	6688	-0-	-0-	2954	6475	2	213	9	N	194	146	1			95
04	6688	6221	-0-	-467	2487	6013	2	208	9	N	189	145	1			139
05	6688	6274	-0-	-414	2073	6102	2	172	9	N	156	144	1			151
06	6688	5842	-0-	-846	1227	5673	2	169	9	N	154	143	1			162
07	6688	6622	-0-	-66	1161	6414	2	208	9	N	189	276	1			75
08	6688	5626	-0-	-1062	99	5473	2	153	9	N	139	142	1			72
09	6688	5130	-0-	-1558	-0-	4964	2	166	9	N	151	148	1			75
10	5329	5329	-0-	-0-	-0-	5163	2	166	9	N	151	148	1			78
11	4945	4945	-0-	-0-	-0-	4788	2	157	9	N	143	146	1			75
12	5215	5215	-0-	-0-	-0-	5084	2	131	9	N	119	147	1			47

TOTAL GAS PROD: 71,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

RHODE RANCH (REAGAN "B" SAND) 76212 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
U.S. ENERCORP, LTD. 875468
RHODE, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 224812 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10015 - 10159

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2012 - PLUGGED 01/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 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	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-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 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	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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

01	6479 X	5804	-0-	-675	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
02	6061 X	4228	-0-	-1833	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
03	6479 X	6089	-0-	-390	-0-	704	1	5385	2	Y	-0-					-0-
04	5970 X	5298	-0-	-672	-0-	673	1	4625	2	Y	-0-					-0-
05	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	717	1	5169	2	Y	-0-					-0-
06	5880 X	2878	-0-	-3002	-0-	541	1	2337	2	Y	-0-					-0-
07	6076 X	1674	-0-	-4402	-0-	446	1	1228	2	Y	-0-					-0-
08	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	809	1	5461	2	Y	-0-					-0-
09	5700 X	5598	-0-	-102	-0-	720	1	4878	2	Y	-0-					-0-
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	749	1	5324	2	Y	-0-					-0-
11	6060 X	5412	-0-	-648	-0-	775	1	4637	2	Y	-0-					-0-
12	6262 X	4233	-0-	-2029	-0-	688	1	3545	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1349	2	7	9	Y	6					41
02	1044 N	751	-0-	-293	-0-	744	2	7	9	Y	6					47
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	123	1	939	2	Y	-0-					47
04	1320 N	1061	-0-	-259	-0-	135	1	926	2	Y	-0-					47
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	151	1	1091	2	Y	-0-					47
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	201	1	870	2	Y	-0-					47
07	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	288	1	793	2	Y	-0-					47
08	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	148	1	1000	2	Y	6					53
						7	9									
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	135	1	913	2	Y	70	74	1			49
						77	9									
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	111	1	790	2	Y	35					84
						39	9									
11	1110 N	948	-0-	-162	-0-	133	1	793	2	Y	20	89	1			15
						22	9									
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 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	1023	N	911	-0-	-112	-0-	901	2	10	9	Y	9					58
02	754	N	632	-0-	-122	-0-	623	2	9	9	Y	8					66
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	111	1	847	2	Y	-0-					66
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	108	1	740	2	Y	-0-					66
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	124	1	893	2	Y	-0-					66
06	930	N	831	-0-	-99	-0-	156	1	675	2	Y	-0-					66
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	239	1	660	2	Y	-0-					66
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	139	1	937	2	Y	8					74
							9	9									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	124	1	842	2	Y	91	104	1			61
							100	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	128	1	911	2	Y	35					96
							39	9									
11	1020	N	946	-0-	-74	-0-	130	1	776	2	Y	36	105	1			27
							40	9									
12	1054	N	759	-0-	-295	-0-	113	1	583	2	Y	57					84
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

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	-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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RHODE, D. W. 12 WELL #: 1 RRCID -> 140899 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7587 - 7601

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2012 - PLUGGED 03/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 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	12803	5941	-0-	-6862	-0-	5832	2	109	9	N	99	135	1			126
02	11977	4977	-0-	-7000	-0-	4920	2	57	9	N	52	133	1			45
03	12803	4143	-0-	-8660	-0-	4060	2	83	9	N	75					120
04	12390	3928	-0-	-8462	-0-	3843	2	85	9	N	77	133	1			64
05	12803	3971	-0-	-8832	-0-	3904	2	67	9	N	61					125
06	5760 #	3820	-0-	-1940	-0-	3737	2	83	9	N	75	130	1			70
07	5332 #	3765	-0-	-1567	-0-	3686	2	79	9	N	72					142
08	4154 #	3759	-0-	-395	-0-	3694	2	65	9	N	59	137	1			64
09	3930 #	3513	-0-	-417	-0-	3455	2	58	9	N	53					117
10	3968 #	3600	-0-	-368	-0-	3527	2	73	9	N	66	133	1			50
11	3810 #	3288	-0-	-522	-0-	3223	2	65	9	N	59					109
12	3751 #	3346	-0-	-405	-0-	3282	2	64	9	N	58					167

TOTAL GAS PROD: 48,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	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-

RHODE RANCH, SOUTH (1600) 76216 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1101 RRCID -> 266612 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1648 - 1651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4432	-0-	4432	6567	4432	2			N	-0-					-0-
02	0		3889	-0-	3889	10456	3889	2			N	-0-					-0-
03	0	W	4536	-0-	4536	14992	4536	2			N	-0-					-0-
04	0	W	4300	-0-	4300	19292	4300	2			N	-0-					-0-
05	0	W	4441	-0-	4441	23733	4441	2			N	-0-					-0-
06	0	W	3689	-0-	3689	27422	3689	2			N	-0-					-0-
07	0	W	3480	-0-	3480	30902	3480	2			N	-0-					-0-
08	0	W	4443	-0-	4443	35345	4443	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3645	-0-	3645	38990	3645	2			N	-0-					-0-
10	0	W	3646	-0-	3646	42636	3646	2			N	-0-					-0-
11	0	W	3223	-0-	3223	45859	3223	2			N	-0-					-0-
12	0	W	3059	-0-	3059	48918	3059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 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	3906	#	3870	-0-	-36	-0-	815	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	4593	R	4593	-0-	-0-	-0-	826	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4092	#	4010	-0-	-82	-0-	477	1	3533	2	N	-0-					-0-
04	4301	R	4301	-0-	-0-	-0-	740	1	3561	2	N	-0-					-0-
05	4898	#	3241	-0-	-1657	-0-	771	1	2470	2	N	-0-					-0-
06	4740	#	2953	-0-	-1787	-0-	871	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	4898	#	3048	-0-	-1850	-0-	1170	1	1878	2	N	-0-					-0-
08	4433	#	3080	-0-	-1353	-0-	507	1	2573	2	N	-0-					-0-
09	4290	#	2723	-0-	-1567	-0-	356	1	2367	2	N	-0-					-0-
10	3255	#	2581	-0-	-674	-0-	55	1	2526	2	N	-0-					-0-
11	2970	#	1879	-0-	-1091	-0-	494	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	3354	R	3354	-0-	-0-	-0-	993	1	2361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	201	1	751	2	N	36					196
							40	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	101	1	463	2	N	18					214
							20	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	99	1	737	2	N	17	183	1			48
							19	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	114	1	550	2	N	19					67
							21	9									
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	49	1	158	2	N	9					76
							10	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	216	1	515	2	N	16					92
							18	9									
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	249	1	400	2	N	8					100
							9	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	131	1	667	2	N	72					172
							79	9									
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	523	2	N	5					177
							6	9									
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	10	1	445	2	N	40					217
							44	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	182	1	510	2	N	15					232
							17	9									
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	282	1	670	2	N	50	170	1			112
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 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	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	904	1	7110	3	Y	90	226	1			145
							99	9									
02	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	888	1	6646	3	Y	71	34	1			182
							78	9									
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	935	1	6890	3	Y	60	18	1			224
							66	9									
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	784	1	5824	3	Y	57	30	1			251
							63	9									
05	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	737	1	6223	2	Y	33					284
							36	9									
06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	917	1	6308	2	Y	36	193	1			127
							40	9									
07	7378	X	5739	-0-	-1639	-0-	674	1	5065	2	Y	-0-					127
08	7378	X	2710	-0-	-4668	-0-	320	1	2366	2	Y	22					149
							24	9									
09	7140	X	5499	-0-	-1641	-0-	628	1	4862	2	Y	8					157
							9	9									
10	7378	X	6885	-0-	-493	-0-	775	1	6079	2	Y	28					185
							31	9									
11	7140	X	5704	-0-	-1436	-0-	684	1	4999	2	Y	19					204
							21	9									
12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	804	1	5385	2	Y	16					220
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 77,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 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-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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-

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	434	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	70	1	1126	3	N	16	6	1			12
							18	9									
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	156	1	2496	3	N	9	6	1			15
							10	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	132	1	2345	3	N	16	12	1			19
							18	9									
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	294	1	2475	2	N	2					21
							2	9									
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	359	1	2471	2	N	2					23
							2	9									
07	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	338	1	2543	2	N	-0-					23
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	347	1	2566	2	N	31					54
							34	9									
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	307	1	2376	2	N	16					70
							18	9									
10	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	332	1	2605	2	N	11					81
							12	9									
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	329	1	2407	2	N	14					95
							15	9									
12	2790	N	2684	-0-	-106	-0-	345	1	2314	2	N	23					118
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9200) 76219 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 L RRCID -> 115107 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9042 - 9060

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 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	713	X	528	-0-	-185	-0-	29	1	499	3	N	-0-	2	1			152
02	638	X	52	-0-	-586	-0-	3	1	49	3	N	-0-					152
03	682	X	616	-0-	-66	-0-	36	1	580	3	N	-0-	2	1			150
04	660	X	593	-0-	-67	-0-	32	1	561	3	N	-0-	3	1			147
05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	3	N	-0-					147
06	600	X	585	-0-	-15	-0-	74	1	511	3	N	-0-					147
07	620	X	560	-0-	-60	-0-	66	1	494	2	N	-0-					147
08	667	X	667	-0-	-0-	-0-	79	1	588	2	N	-0-					147
09	679	X	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	-0-					147
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	73	1	569	2	N	-0-					147
11	660	X	582	-0-	-78	-0-	70	1	512	2	N	-0-					147
12	713	X	560	-0-	-153	-0-	73	1	487	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 6,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	108	1	1899	3	N	28	9	1			102
							31	9									
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	122	1	1949	3	N	10	10	1			102
							11	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	117	1	1868	3	N	7	5	1			104
							8	9									
04	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	101	1	1799	3	N	9	9	1			104
							10	9									
05	2232	N	1872	-0-	-360	-0-	122	1	1747	2	N	3					107
							3	9									
06	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	236	1	1624	2	N	-0-					107
07	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	221	1	1627	2	N	-0-					107
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	215	1	1695	2	N	2					109
							2	9									
09	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	210	1	1624	2	N	1					110
							1	9									
10	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	196	1	1536	2	N	5					115
							6	9									
11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	207	1	1516	2	N	2					117
							2	9									
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	229	1	1536	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 22,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

01	46239	46239	-0-	-0-	-0-	44964	2	1275	9	N	1159	1094	1			304
02	42716	42716	-0-	-0-	-0-	41565	2	1151	9	N	1046	1084	1			266
03	45238	45238	-0-	-0-	-0-	44222	2	1016	9	N	924	1075	1			115
04	45990	45990	-0-	-0-	-0-	44560	2	1430	9	N	1300	1067	1			348
05	46127	46127	-0-	-0-	-0-	45085	2	1042	9	N	947	1061	1			234
06	45238	41170	-0-	-4068	-0-	40059	2	1111	9	N	1010	1049	1			195
07	23410	23410	-0-	-0-	-0-	22896	2	514	9	N	467	532	1			130
08	18471	18471	-0-	-0-	-0-	18096	2	375	9	N	341	356	1			115
09	16667	16667	-0-	-0-	-0-	16338	2	329	9	N	299	356	1			58
10	16740	11821	-0-	-4919	-0-	11582	2	239	9	N	217	178	1			97
11	16200	10046	-0-	-6154	-0-	9914	2	132	9	N	120	179	1			38
12	16740	10966	-0-	-5774	-0-	10711	2	255	9	N	232	174	1			96

TOTAL GAS PROD: 358,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,062

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

01	80414	31270	-0-	-49144	-0-	30653	2	617	9	N	561	641	1			229
02	75226	29539	-0-	-45687	-0-	28936	2	603	9	N	548	532	1			245
03	80414	32369	-0-	-48045	-0-	31897	2	472	9	N	429	362	1			312
04	77820	36889	-0-	-40931	-0-	36124	2	765	9	N	695	731	1			276
05	80414	38094	-0-	-42320	-0-	37384	2	710	9	N	645	720	1			201
06	36693 R	36693	-0-	-0-	-0-	36000	2	693	9	N	630	541	1			290
07	38130 #	36500	-0-	-1630	-0-	35847	2	653	9	N	594	706	1			178
08	38130 #	36040	-0-	-2090	-0-	35457	2	583	9	N	530	535	1			173
09	36900 #	32746	-0-	-4154	-0-	32218	2	528	9	N	480	525	1			128
10	38099 #	30687	-0-	-7412	-0-	30194	2	493	9	N	448	367	1			209
11	36690 #	25840	-0-	-10850	-0-	25484	2	356	9	N	324	357	1			176
12	36487 #	20730	-0-	-15757	-0-	20408	2	322	9	N	293	185	1			284

TOTAL GAS PROD: 387,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,177

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) //CONT.// 76219 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 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	54715	83	-0-	-54632	-0-	80	2	3	9	N	3					87
02	51185	889	-0-	-50296	-0-	887	2	2	9	N	2					89
03	54715	7	-0-	-54708	-0-	7	2			N	-0-					89
04	52950	-0-	-0-	-52950	-0-					N	-0-					89
05	54715	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-					89
06	52950	-0-	-0-	-52950	-0-					N	-0-					89
07	54715	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-					89
08	54715	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-					89
09	52950	-0-	-0-	-52950	-0-					N	-0-					89
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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-

LEWIS WELL #: RRCID -> 205880 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4610 - 4620

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	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_____ 01/10/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					11
02	1363 X	386	-0-	-977	-0-	27	1	359	2	N	-0-					11
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-					11
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	72	1	1069	2	N	-0-					11
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	98	1	1420	2	N	-0-					11
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	108	1	1396	2	N	-0-					11
07	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	167	1	2143	2	N	-0-					11
08	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	188	1	2489	2	N	-0-					11
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	116	1	1511	2	N	-0-					11
10	2046 N	839	-0-	-1207	-0-	61	1	778	2	N	-0-					11
11	1980 N	784	-0-	-1196	-0-	54	1	730	2	N	-0-					11
12	1674 N	590	-0-	-1084	-0-	42	1	548	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 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	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-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 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-

RIVER RUN (OLMOS) 77026 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
ALEXANDER 450 WELL #: 1 RRCID -> 202786 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8501 - 8541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 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	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09	870 N	195	-0-	-675	-0-	195	2		N	-0-			-0-
10	465 N	404	-0-	-61	-0-	404	2		N	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
12	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 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	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA RICA (TAYLOR OLMOS) 77535 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
NUECES WELL #: 1 RRCID -> 227532 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10240 - 10468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EOG RESOURCES, INC. 253162
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

01	1116 X	990	-0-	-126	-0-	990	2	N	-0-			-0-
02	1044 X	379	-0-	-665	-0-	379	2	N	-0-			-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
04	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
05	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
06	960 X	927	-0-	-33	-0-	927	2	N	-0-			-0-
07	1426 X	878	-0-	-548	-0-	878	2	N	-0-			-0-
08	1426 X	842	-0-	-584	-0-	842	2	N	-0-			-0-
09	1380 X	877	-0-	-503	-0-	877	2	N	-0-			-0-
10	1023 X	865	-0-	-158	-0-	865	2	N	-0-			-0-
11	930 X	898	-0-	-32	-0-	898	2	N	-0-			-0-
12	899 X	860	-0-	-39	-0-	860	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
02	116 N	4	-0-	-112	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2	N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
09	210 N	81	-0-	-129	-0-	81	2	N	-0-			-0-
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	261 N	26	-0-	-235	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	310 N	159	-0-	-151	-0-	159	2		N	-0-			-0-
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
02	377 N	39	-0-	-338	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	403 N	101	-0-	-302	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2		N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
09	570 N	429	-0-	-141	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
02	319 N	32	-0-	-287	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	372 N	26	-0-	-346	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	2		N	-0-			-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2		N	-0-			-0-
09	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2		N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	551	N	54	-0-	-497	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	527	N	213	-0-	-314	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	600	N	491	-0-	-109	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-77	-0-	44	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	321	-0-	-114	-0-	36	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	37	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	31	-0-	-359	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	27	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	19	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	14	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 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	1860	X	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	302	-0-	-1438	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	254	-0-	-1544	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1799	-0-	-433	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1846	-0-	-386	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1747	-0-	-413	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1719	-0-	-234	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	1625	-0-	-175	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1614	-0-	-246	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 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	2821 X	2336	-0-	-485	-0-	154	1	2182	2	N	-0-			-0-
02	2610 X	391	-0-	-2219	-0-	26	1	365	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	286	-0-	-2380	-0-	19	1	267	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	2318	-0-	-112	-0-	153	1	2165	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	2180	-0-	-331	-0-	144	1	2036	2	N	-0-			-0-
06	2250 X	2007	-0-	-243	-0-	133	1	1874	2	N	-0-			-0-
07	2387 X	1407	-0-	-980	-0-	93	1	1314	2	N	-0-			-0-
08	2387 X	2312	-0-	-75	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
09	2310 X	2128	-0-	-182	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
10	2170 X	2168	-0-	-2	-0-	2168	2			N	-0-			-0-
11	2250 X	2032	-0-	-218	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
12	2325 X	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
DEEL WELL #: 150 RRCID -> 143686 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 3672 - 3757

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

01	186 N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02	145 N	20	-0-	-125	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	319	N	62	-0-	-257	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	1	-0-	-57	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118	-0-	-259	-0-	118	2		N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	589 N	411	-0-	-178	-0-	411	2		N	-0-			-0-
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2		N	-0-			-0-
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-			-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	293	-0-	-451	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	638	N	86	-0-	-552	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 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	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-196	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
02	1450 X	236	-0-	-1214	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
04	1380 X	1181	-0-	-199	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
05	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
06	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
07	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
09	1590 X	1487	-0-	-103	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
10	1643 X	1475	-0-	-168	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
11	1590 X	1349	-0-	-241	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
12	1612 X	1390	-0-	-222	-0-	1390	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
02	319 N	61	-0-	-258	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	341 N	37	-0-	-304	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2		N	-0-			-0-
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

01	1116 X	1033	-0-	-83	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
02	1044 X	186	-0-	-858	-0-	186	2		N	-0-			-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
04	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
05	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
06	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
07	1302 X	1170	-0-	-132	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
08	1302 X	1136	-0-	-166	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
09	1260 X	1111	-0-	-149	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
10	1240 X	1093	-0-	-147	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
11	1140 X	1021	-0-	-119	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
12	1178 X	983	-0-	-195	-0-	983	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	N	41	-0-	-104	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	145	N	36	-0-	-109	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	232	N	37	-0-	-195	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 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	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
02	203 X	55	-0-	-148	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
06	330 X	208	-0-	-122	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	341 X	234	-0-	-107	-0-	234	2		N	-0-			-0-
08	341 X	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-
09	330 X	299	-0-	-31	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	341 X	260	-0-	-81	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	270 X	100	-0-	-170	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	310 X	55	-0-	-255	-0-	55	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

01	589 N	473	-0-	-116	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02	377 N	115	-0-	-262	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	527 N	68	-0-	-459	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2		N	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

01	403 X	315	-0-	-88	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	377 X	77	-0-	-300	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	403 X	45	-0-	-358	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	330 X	291	-0-	-39	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	341 X	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06	300 X	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	310 X	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
08	310 X	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09	450 X	258	-0-	-192	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	310 X	274	-0-	-36	-0-	274	2		N	-0-			-0-
11	300 X	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	310 X	291	-0-	-19	-0-	291	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	770	2			N	-0-					-0-
02	551	N	123	-0-	-428	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	682	N	101	-0-	-581	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	840	N	645	-0-	-195	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	810	N	686	-0-	-124	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	899	N	191	-0-	-708	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	775	N	291	-0-	-484	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	648	-0-	-437	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	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	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-PAULEY WELL #: 1 RRCID -> 202565 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2598 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	203	X	33	-0-	-170	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2012 - PLUGGED 03/09/12

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	5080					N	NO RPT					220
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5080					N	NO RPT					220
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5080					N	NO RPT					220
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5080					N	NO RPT					220
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	5080					N	NO RPT					220
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	5080					N	NO RPT					220
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	5080					N	NO RPT					220
08	5080 X	-0-	-0-	-5080	-0-					N	-0-	220	7			-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	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 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	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	180	X	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	403	X	63	-0-	-340	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	124	X	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	690	X	34	-0-	-656	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
KOTHMANN WELL #: 1H RRCID -> 222698 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 5970 - 5978

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			-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		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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 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	5022	X	4945	-0-	-77	-0-	1439	1	3368	2	N	125	93	1			108
							138	9									
02	4698	X	3812	-0-	-886	-0-	1263	1	2501	2	N	44	79	1			73
							48	9									
03	5022	X	2866	-0-	-2156	-0-	1213	1	1635	2	N	16	64	1			25
							18	9									
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					25
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	962	1	5441	2	N	47	36	1			36
							52	9									
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	783	1	5115	2	N	132	101	1			67
							145	9									
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	668	1	5145	2	N	86	105	1			48
							95	9									
08	4836	X	4566	-0-	-270	-0-	659	1	3863	2	N	40					88
							44	9									
09	4680	X	3912	-0-	-768	-0-	577	1	3256	2	N	72	74	1			86
							79	9									
10	4836	X	1967	-0-	-2869	-0-	350	1	1602	2	N	14	55	1			45
							15	9									
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	1097	1	5998	2	N	127					172
							140	9									
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	766	1	4239	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 52,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

01	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	1905	2	22	9	N	20					59
02	2262	X	2127	-0-	-135	-0-	2110	2	17	9	N	15					74
03	2418	X	1949	-0-	-469	-0-	1910	2	39	9	N	35					109
04	2340	X	1903	-0-	-437	-0-	1890	2	13	9	N	12					121
05	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	1920	2	7	9	N	6					127
06	2190	X	1342	-0-	-848	-0-	1327	2	15	9	N	14					141
07	2263	X	507	-0-	-1756	-0-	505	2	2	9	N	2					143
08	1953	X	281	-0-	-1672	-0-	280	2	1	9	N	1					144
09	1890	X	250	-0-	-1640	-0-	250	2			N	-0-					144
10	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	1805	2	11	9	N	10					154
11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1370	2	9	9	N	8					162
12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20	9	N	18					180

TOTAL GAS PROD: 16,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 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	3317	X	2167	-0-	-1150	-0-	1790	2	377	9	N	343	167	1			235
02	1972	X	1151	-0-	-821	-0-	986	2	165	9	N	150	175	1			210
03	2201	X	1486	-0-	-715	-0-	1150	2	336	9	N	305	355	1			160
04	2130	X	949	-0-	-1181	-0-	780	2	169	9	N	154	174	1			140
05	2201	X	1406	-0-	-795	-0-	1130	2	276	9	N	251	182	1			209
06	2100	X	1529	-0-	-571	-0-	1125	2	404	9	N	367	514	1			62
07	1488	X	999	-0-	-489	-0-	899	2	100	9	N	91					153
08	1488	X	254	-0-	-1234	-0-	221	2	33	9	N	30					183
09	1530	X	947	-0-	-583	-0-	870	2	77	9	N	70	164	1			89
10	1581	X	1305	-0-	-276	-0-	1070	2	235	9	N	214	175	1			128
11	1530	X	989	-0-	-541	-0-	862	2	127	9	N	115	173	1			70
12	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1030	2	183	9	N	166	176	1			60

TOTAL GAS PROD: 14,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,256

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					68
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					68
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					68
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					68
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					68
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					68
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					68
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					68
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					68
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					68
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

01	868	X	675	-0-	-193	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	420	-0-	-820	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	415	-0-	-785	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	820	-0-	-420	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	900	X	110	-0-	-790	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	930	X	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	806	X	200	-0-	-606	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	780	X	100	-0-	-680	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	806	X	552	-0-	-254	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	720	X	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	744	X	391	-0-	-353	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
TUCKER, R. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000443 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7456 - 7574

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

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-

ROSSER (SERPENTINE) 78425 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
KIDD PRODUCTION CO. 458825
HODGES WELL #: 1A RRCID -> 158089 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2550 - 2571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	T. A.	-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-

RUDASILL (ELLENBERGER) 78835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
RUDASILL WELL #: 1 RRCID -> 141512 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9637 - 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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	80	1	17	3	N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	80	1	17	3	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	80	1	34	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	80	1	80	3	N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	80	1	25	3	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	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: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
HALSELL, EWING FOUNDATION WELL #: 9201 RRCID -> 117576 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1300 - 1310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SACATOSA (OLMOS) //CONT.// 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CARRIZO EXPLORATION, INC. 135319
VOTAW WELL #: 5 RRCID -> 126714 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3540 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOTAW, LARRY WELL #: 6 RRCID -> 182560 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 3766 PERF. 3538 - 3592

01	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 11935 05/05/2011																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWMAN WELL #: G 2 RRCID -> 232089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3780 - 3800

01	DLQ G-10		106	-0-	106 B	106	106	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10 B	116	10	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 116																	
03	DLQ G-10		4	-0-	4 B	120	4	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	120					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	120					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	120					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

01	651	N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	667	N	527	-0-	-140 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	496	N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 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	4216 #	3557	-0-	-659	-0-	3548	2	9	9	N	8	86	1			27
02	3944 #	2062	-0-	-1882	-0-	2053	2	9	9	N	8					35
03	4216 #	1323	-0-	-2893	-0-	1317	2	6	9	N	5					40
04	3900 #	2401	-0-	-1499	-0-	2401	2			N	-0-					40
05	3565 #	2476	-0-	-1089	-0-	2476	2			N	-0-					40
06	3450 #	2087	-0-	-1363	-0-	2084	2	3	9	N	3					43
07	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					43
08	2480 #	2376	-0-	-104	-0-	2376	2			N	-0-					43
09	3000 R	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					43
10	2542 #	2476	-0-	-66	-0-	2476	2			N	-0-					43
11	2460 #	2133	-0-	-327	-0-	2133	2			N	-0-					43
12	3100 #	2416	-0-	-684	-0-	2372	2	44	9	N	40					83

TOTAL GAS PROD: 28,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

01	11377	3078	-0-	-8299	-0-	1282	2	1796	9	N	1633	1433	1			593
02	2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	1140	2	1107	9	N	1006	1137	1			462
03	3627 #	1906	-0-	-1721	-0-	683	2	1223	9	N	1112	1345	1			229
04	3120 #	2089	-0-	-1031	-0-	866	2	1223	9	N	1112	960	1			381
05	3162 #	2064	-0-	-1098	-0-	869	2	1195	9	N	1086	1075	1			392
06	2970 #	1531	-0-	-1439	-0-	543	2	988	9	N	898	992	1			298
07	1934	1934	-0-	-0-	-0-	649	2	1285	9	N	1168	1171	1			295
08	1540	1540	-0-	-0-	-0-	538	2	1002	9	N	911	1106	1			100
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	858	2	1507	9	N	1370	1011	1			459
10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	741	2	1170	9	N	1064	1323	1			200
11	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	776	2	1581	9	N	1437	1201	1			436
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	461	2	1109	9	N	1008	1001	1			443

TOTAL GAS PROD: 24,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,805

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 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	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-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					122
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					122
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	95	1	973	2	N	-0-					122
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	144	1	1704	2	N	-0-					122
05	3100 N	3579	-0-	479	479	451	1	3076	2	N	47					169
						52	9									
06	3000 N	3034	-0-	34	513	193	1	2806	2	N	32					201
						35	9									
07	3100 N	5135	-0-	2035	2548	261	1	4859	2	N	14					215
						15	9									
08	2591	2591	-0-	-0-	2548	201	1	2384	2	N	5					220
						6	9									
09	2430	1150	-0-	-1280	1268	122	1	1028	2	N	-0-					220
10	2511	343	-0-	-2168	-0-	15	1	328	2	N	-0-					220
11	3662	3662	-0-	-0-	-0-	209	1	3445	2	N	7					227
						8	9									
12	2511	1740	-0-	-771	-0-	129	1	1602	2	N	8					235
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

01	3255 #	2988	-0-	-267	-0-	2955	2	33	9	Y	30	30	1			7
02	3045 #	2375	-0-	-670	-0-	2345	2	30	9	Y	27	33	1			1
03	3255 #	3012	-0-	-243	-0-	2981	2	31	9	Y	28	27	1			2
04	3150 #	2956	-0-	-194	-0-	2923	2	33	9	Y	30	28	1			4
05	2976 #	2678	-0-	-298	-0-	2656	2	22	9	Y	20	20	1			4
06	2910 #	2742	-0-	-168	-0-	2721	2	21	9	Y	19	17	1			6
07	3069 #	2758	-0-	-311	-0-	2752	2	6	9	Y	5	6	1			5
08	3069 #	2468	-0-	-601	-0-	2449	2	19	9	Y	17	18	1			4
09	2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					4
10	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	2730 #	17	-0-	-2713	-0-	15	2	2	9	Y	2					3
12	3746 R	3746	-0-	-0-	-0-	3669	2	77	9	Y	70	72	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 181493 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10736 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P&A 03-18-2013

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 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	11811	X	8155	-0-	-3656	-0-	7957	2	198	9	Y	180	179	1			47
02	7018	X	4754	-0-	-2264	-0-	4600	2	154	9	Y	140	171	1			16
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6145	2	143	9	Y	130	127	1			19
04	7890	X	5857	-0-	-2033	-0-	5758	2	99	9	Y	90	85	1			24
05	8153	X	5230	-0-	-2923	-0-	5142	2	88	9	Y	80	77	1			27
06	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11635	2	253	9	Y	230	208	1			49
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7496	2	132	9	Y	120	135	1			34
08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8621	2	187	9	Y	170	180	1			24
09	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					Y	-0-					24
10	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					24
11	11580	X	2759	-0-	-8821	-0-	2704	2	55	9	Y	50	37	1			37
12	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	14920	2	320	9	Y	291	320	1			8

TOTAL GAS PROD: 76,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5334	-0-	-122	-0-	5284	2	50	9	Y	45	45	1			12
02	3219	X	3163	-0-	-56	-0-	3119	2	44	9	Y	40	49	1			3
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4468	2	51	9	Y	46	44	1			5
04	5160	X	2385	-0-	-2775	-0-	2352	2	33	9	Y	30	28	1			7
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					7
06	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	20101	2	318	9	Y	289	262	1			34
07	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	26354	2	355	9	Y	323	356	1			1
08	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	10912	2	212	9	Y	193	190	1			4
09	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	-0-					4
10	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	8945	2	139	9	Y	126	92	1			35
12	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	12835	2	266	9	Y	242	270	1			7

TOTAL GAS PROD: 95,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	418	-0-	-1070	-0-	418	2			Y	-0-					18
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					Y	-0-					18
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					18
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 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	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16522	2	79	9	Y	72	71	1			22
02	11426	X	7375	-0-	-4051	-0-	7325	2	50	9	Y	45	55	1			12
03	13547	X	10070	-0-	-3477	-0-	10004	2	66	9	Y	60	59	1			13
04	16080	X	6044	-0-	-10036	-0-	6014	2	30	9	Y	27	25	1			15
05	16616	X	8292	-0-	-8324	-0-	8275	2	17	9	Y	15	15	1			15
06	16080	X	10544	-0-	-5536	-0-	10491	2	53	9	Y	48	43	1			20
07	10075	X	9629	-0-	-446	-0-	9595	2	34	9	Y	31	35	1			16
08	10075	X	9650	-0-	-425	-0-	9595	2	55	9	Y	50	53	1			13
09	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-					13
10	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-	12	1			1
11	10530	X	4006	-0-	-6524	-0-	3973	2	33	9	Y	30	22	1			9
12	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	19013	2	89	9	Y	81	90	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 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	31899 X	31899	-0-	-0-	-0-	31511	2	388	9	Y	353	350	1			43
02	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	26174	2	430	9	Y	391	427	1			7
03	24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	24077	2	448	9	Y	407	399	1			15
04	30870 X	27550	-0-	-3320	-0-	27154	2	396	9	Y	360	340	1			35
05	31899 X	12041	-0-	-19858	-0-	11791	2	250	9	Y	227	218	1			44
06	31010 X	31010	-0-	-0-	-0-	30506	2	504	9	Y	458	415	1			87
07	28458 X	23925	-0-	-4533	-0-	23576	2	349	9	Y	317	365	1			39
08	28458 X	365	-0-	-28093	-0-	335	2	30	9	Y	27	36	1			30
09	31020 X	-0-	-0-	-31020	-0-					Y	-0-					30
10	32054 X	-0-	-0-	-32054	-0-					Y	-0-	29	1			1
11	31020 X	108	-0-	-30912	-0-	91	2	17	9	Y	15	11	1			5
12	23932 X	233	-0-	-23699	-0-	233	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 178,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,555

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

01	30659 X	19172	-0-	-11487	-0-	18886	2	286	9	Y	260	258	1			106
02	28681 X	14123	-0-	-14558	-0-	13991	2	132	9	Y	120	196	1			30
03	30659 X	21930	-0-	-8729	-0-	21630	2	300	9	Y	273	267	1			36
04	29670 X	18854	-0-	-10816	-0-	18584	2	270	9	Y	245	231	1			50
05	30659 X	15651	-0-	-15008	-0-	15398	2	253	9	Y	230	222	1			58
06	29670 X	17766	-0-	-11904	-0-	17372	2	394	9	Y	358	324	1			92
07	24800 X	13543	-0-	-11257	-0-	13345	2	198	9	Y	180	203	1			69
08	24800 X	11627	-0-	-13173	-0-	11359	2	268	9	Y	244	265	1			48
09	24000 X	-0-	-0-	-24000	-0-					Y	-0-					48
10	18352 X	6071	-0-	-12281	-0-	5942	2	129	9	Y	117	147	1			18
11	17760 X	9997	-0-	-7763	-0-	9663	2	334	9	Y	304	222	1			100
12	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	16806	2	609	9	Y	554	610	1			44

TOTAL GAS PROD: 166,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,885

SANER RANCH (SAN MIGUEL) 80714 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623
CHITTIM WELL #: 1376 RRCID -> 244940 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2189 - 2204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANER RANCH (SAN MIGUEL) //CONT.// 80714 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
SPARTAN OPERATING COMPANY, INC. 807870
RAMBIE, ROBERT WELL #: T 22T RRCID -> 111168 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1740 - 1770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P&A 02-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 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	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
02	1189 N	1138	-0-	-51	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	858	-0-	-162	-0-	858	2		N	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	356	-0-	-664	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	969	-0-	-302	-0-	969	2		N	-0-			-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	493	N	481	-0-	-12	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	232	N	228	-0-	-4	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

01	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1218	X	1121	-0-	-97	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1108	-0-	-194	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	927	-0-	-393	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	1225	-0-	-139	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	981	-0-	-383	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	1126	-0-	-164	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	1098	-0-	-102	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 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	1736 X	1711	-0-	-25	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
02	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
03	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-			-0-
04	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
05	1798 X	1240	-0-	-558	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
06	1830 X	1772	-0-	-58	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
07	1891 X	1658	-0-	-233	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
08	1891 X	1515	-0-	-376	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
09	1800 X	1665	-0-	-135	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
10	1829 X	1708	-0-	-121	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	1590	-0-	-180	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
12	1736 X	1679	-0-	-57	-0-	1679	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

01	1302 X	1294	-0-	-8	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
02	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
04	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	929	-0-	-497	-0-	929	2		N	-0-			-0-
06	1380 X	891	-0-	-489	-0-	891	2		N	-0-			-0-
07	1426 X	1401	-0-	-25	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
08	1395 X	1137	-0-	-258	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
09	1290 X	1162	-0-	-128	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
10	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
11	1350 X	1165	-0-	-185	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
12	1395 X	1245	-0-	-150	-0-	1245	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

01	341 X	188	-0-	-153	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	348 X	194	-0-	-154	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	372 X	249	-0-	-123	-0-	249	2		N	-0-			-0-
04	360 X	242	-0-	-118	-0-	242	2		N	-0-			-0-
05	217 X	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	240 X	173	-0-	-67	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
08	248 X	189	-0-	-59	-0-	189	2		N	-0-			-0-
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 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	1457 X	1318	-0-	-139	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
02	1334 X	1206	-0-	-128	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
03	1426 X	1253	-0-	-173	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
04	1380 X	1159	-0-	-221	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
05	1333 X	813	-0-	-520	-0-	813	2		N	-0-			-0-
06	1290 X	827	-0-	-463	-0-	827	2		N	-0-			-0-
07	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
08	1240 X	948	-0-	-292	-0-	948	2		N	-0-			-0-
09	1170 X	1032	-0-	-138	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
10	1302 X	1089	-0-	-213	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
11	1260 X	1005	-0-	-255	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
12	1302 X	1054	-0-	-248	-0-	1054	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

01	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
02	1160 X	1151	-0-	-9	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
04	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
05	1240 X	1127	-0-	-113	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
06	1380 X	909	-0-	-471	-0-	909	2		N	-0-			-0-
07	1426 X	1235	-0-	-191	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
08	1426 X	952	-0-	-474	-0-	952	2		N	-0-			-0-
09	1380 X	1102	-0-	-278	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
10	1240 X	1131	-0-	-109	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
11	1200 X	1197	-0-	-3	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
12	1240 X	1150	-0-	-90	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

01	558 X	486	-0-	-72	-0-	486	2		N	-0-			-0-
02	522 X	421	-0-	-101	-0-	421	2		N	-0-			-0-
03	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
04	540 X	493	-0-	-47	-0-	493	2		N	-0-			-0-
05	496 X	431	-0-	-65	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06	570 X	343	-0-	-227	-0-	343	2		N	-0-			-0-
07	589 X	513	-0-	-76	-0-	513	2		N	-0-			-0-
08	589 X	415	-0-	-174	-0-	415	2		N	-0-			-0-
09	480 X	456	-0-	-24	-0-	456	2		N	-0-			-0-
10	527 X	433	-0-	-94	-0-	433	2		N	-0-			-0-
11	510 X	416	-0-	-94	-0-	416	2		N	-0-			-0-
12	527 X	415	-0-	-112	-0-	415	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 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	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2202	2	11	9	N	10					74
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	N	7					81
03	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1946	2	11	9	N	10					91
04	2130 X	1741	-0-	-389	-0-	1732	2	9	9	N	8					99
05	2201 X	1091	-0-	-1110	-0-	1091	2			N	-0-					99
06	2130 X	1088	-0-	-1042	-0-	1086	2	2	9	N	2					101
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					101
08	1953 X	1570	-0-	-383	-0-	1563	2	7	9	N	6					107
09	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	N	3					110
10	2418 X	1846	-0-	-572	-0-	1846	2			N	-0-					110
11	2340 X	1636	-0-	-704	-0-	1626	2	10	9	N	9					119
12	2418 X	1779	-0-	-639	-0-	1777	2	2	9	N	2					121

TOTAL GAS PROD: 20,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 X	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	620 X	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	620 X	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	600 X	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
10	589 X	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	570 X	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	589 X	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 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	434 X	351	-0-	-83	-0-	351	2		N	-0-			-0-
02	406 X	369	-0-	-37	-0-	369	2		N	-0-			-0-
03	434 X	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04	420 X	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05	434 X	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	390 X	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	403 X	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08	403 X	329	-0-	-74	-0-	329	2		N	-0-			-0-
09	390 X	381	-0-	-9	-0-	381	2		N	-0-			-0-
10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11	390 X	359	-0-	-31	-0-	359	2		N	-0-			-0-
12	403 X	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

01	806 X	765	-0-	-41	-0-	765	2		N	-0-			-0-
02	754 X	548	-0-	-206	-0-	548	2		N	-0-			-0-
03	806 X	678	-0-	-128	-0-	678	2		N	-0-			-0-
04	750 X	746	-0-	-4	-0-	746	2		N	-0-			-0-
05	775 X	566	-0-	-209	-0-	566	2		N	-0-			-0-
06	750 X	210	-0-	-540	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
08	775 X	698	-0-	-77	-0-	698	2		N	-0-			-0-
09	750 X	570	-0-	-180	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10	868 X	735	-0-	-133	-0-	735	2		N	-0-			-0-
11	840 X	647	-0-	-193	-0-	647	2		N	-0-			-0-
12	868 X	626	-0-	-242	-0-	626	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

01	744 X	669	-0-	-75	-0-	669	2		N	-0-			-0-
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
03	713 X	709	-0-	-4	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
05	806 X	554	-0-	-252	-0-	554	2		N	-0-			-0-
06	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
07	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
08	775 X	629	-0-	-146	-0-	629	2		N	-0-			-0-
09	840 X	735	-0-	-105	-0-	735	2		N	-0-			-0-
10	868 X	689	-0-	-179	-0-	689	2		N	-0-			-0-
11	840 X	708	-0-	-132	-0-	708	2		N	-0-			-0-
12	837 X	690	-0-	-147	-0-	690	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1417	-0-	-102	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
02	1421 X	1256	-0-	-165	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
03	1519 X	1316	-0-	-203	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
04	1380 X	1209	-0-	-171	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
05	1426 X	910	-0-	-516	-0-	910	2		N	-0-			-0-
06	1380 X	1060	-0-	-320	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
07	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
08	1302 X	1156	-0-	-146	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
09	1200 X	1185	-0-	-15	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
10	1581 X	1088	-0-	-493	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
11	1530 X	1006	-0-	-524	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
12	1581 X	1037	-0-	-544	-0-	1037	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

01	310 X	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-			-0-
02	348 X	279	-0-	-69	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03	372 X	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			-0-
04	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			-0-
05	310 X	270	-0-	-40	-0-	270	2		N	-0-			-0-
06	330 X	179	-0-	-151	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	403 X	310	-0-	-93	-0-	310	2		N	-0-			-0-
08	403 X	274	-0-	-129	-0-	274	2		N	-0-			-0-
09	390 X	252	-0-	-138	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	310 X	221	-0-	-89	-0-	221	2		N	-0-			-0-
11	300 X	172	-0-	-128	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	310 X	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

01	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			-0-
02	348 N	280	-0-	-68	-0-	280	2		N	-0-			-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-			-0-
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2		N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 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	1705 X	1643	-0-	-62	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
02	1595 X	1483	-0-	-112	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
03	1705 X	1646	-0-	-59	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
05	1643 X	1289	-0-	-354	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
06	1590 X	1244	-0-	-346	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
07	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
08	1829 X	1459	-0-	-370	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
09	1770 X	1650	-0-	-120	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
10	1984 X	1680	-0-	-304	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
11	1920 X	1578	-0-	-342	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
12	1984 X	1599	-0-	-385	-0-	1599	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	90 X	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	124 X	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	150 X	85	-0-	-65	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	155 X	28	-0-	-127	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	155 X	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	90 X	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	93 X	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

01	682 X	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-			-0-
02	696 X	594	-0-	-102	-0-	594	2		N	-0-			-0-
03	744 X	603	-0-	-141	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04	720 X	584	-0-	-136	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05	682 X	525	-0-	-157	-0-	525	2		N	-0-			-0-
06	660 X	562	-0-	-98	-0-	562	2		N	-0-			-0-
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
08	589 X	513	-0-	-76	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
10	806 X	525	-0-	-281	-0-	525	2		N	-0-			-0-
11	780 X	643	-0-	-137	-0-	643	2		N	-0-			-0-
12	806 X	624	-0-	-182	-0-	624	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	N	2					19
02	377 X	357	-0-	-20	-0-	353	2	4	9	N	4					23
03	403 X	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					23
04	420 X	397	-0-	-23	-0-	390	2	7	9	N	6					29
05	434 X	265	-0-	-169	-0-	264	2	1	9	N	1					30
06	420 X	233	-0-	-187	-0-	233	2			N	-0-					30
07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					30
08	403 X	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					30
09	390 X	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					30
10	465 X	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-					30
11	450 X	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					30
12	465 X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

01	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	1885 X	1833	-0-	-52	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2015 X	1777	-0-	-238	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2310 X	2113	-0-	-197	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	1368	-0-	-1019	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	455	-0-	-1855	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	1800	-0-	-370	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	2100 X	1693	-0-	-407	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
10	2449 X	2287	-0-	-162	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
11	2370 X	1921	-0-	-449	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2449 X	1924	-0-	-525	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

01	868 X	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	812 X	772	-0-	-40	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	868 X	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	810 X	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	837 X	556	-0-	-281	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	810 X	668	-0-	-142	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	837 X	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					-0-
09	780 X	753	-0-	-27	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	899 X	762	-0-	-137	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	870 X	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	899 X	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 X	655	-0-	-89	-0-	655	2		N	-0-			-0-
02	667 X	624	-0-	-43	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03	713 X	683	-0-	-30	-0-	683	2		N	-0-			-0-
04	660 X	650	-0-	-10	-0-	650	2		N	-0-			-0-
05	682 X	646	-0-	-36	-0-	646	2		N	-0-			-0-
06	660 X	538	-0-	-122	-0-	538	2		N	-0-			-0-
07	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
08	682 X	564	-0-	-118	-0-	564	2		N	-0-			-0-
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
10	744 X	709	-0-	-35	-0-	709	2		N	-0-			-0-
11	720 X	641	-0-	-79	-0-	641	2		N	-0-			-0-
12	744 X	642	-0-	-102	-0-	642	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

01	1209 X	1190	-0-	-19	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
02	1131 X	1102	-0-	-29	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
03	1209 X	1168	-0-	-41	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
05	1178 X	884	-0-	-294	-0-	884	2		N	-0-			-0-
06	1140 X	861	-0-	-279	-0-	861	2		N	-0-			-0-
07	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
08	1209 X	975	-0-	-234	-0-	975	2		N	-0-			-0-
09	1170 X	1106	-0-	-64	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
10	1271 X	1143	-0-	-128	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
11	1230 X	1075	-0-	-155	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
12	1271 X	1090	-0-	-181	-0-	1090	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

01	1054 X	1026	-0-	-28	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
02	986 X	851	-0-	-135	-0-	851	2		N	-0-			-0-
03	1054 X	887	-0-	-167	-0-	887	2		N	-0-			-0-
04	990 X	877	-0-	-113	-0-	877	2		N	-0-			-0-
05	1023 X	613	-0-	-410	-0-	613	2		N	-0-			-0-
06	990 X	575	-0-	-415	-0-	575	2		N	-0-			-0-
07	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
08	899 X	703	-0-	-196	-0-	703	2		N	-0-			-0-
09	870 X	790	-0-	-80	-0-	790	2		N	-0-			-0-
10	1085 X	795	-0-	-290	-0-	795	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	771	-0-	-279	-0-	771	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	768	-0-	-317	-0-	768	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 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	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
02	464 X	447	-0-	-17	-0-	447	2		N	-0-			-0-
03	496 X	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	480 X	449	-0-	-31	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05	496 X	412	-0-	-84	-0-	412	2		N	-0-			-0-
06	480 X	312	-0-	-168	-0-	312	2		N	-0-			-0-
07	465 X	436	-0-	-29	-0-	436	2		N	-0-			-0-
08	465 X	354	-0-	-111	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09	450 X	398	-0-	-52	-0-	398	2		N	-0-			-0-
10	434 X	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-			-0-
11	420 X	385	-0-	-35	-0-	385	2		N	-0-			-0-
12	434 X	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 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	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
02	638 X	632	-0-	-6	-0-	632	2		N	-0-			-0-
03	682 X	628	-0-	-54	-0-	628	2		N	-0-			-0-
04	690 X	644	-0-	-46	-0-	644	2		N	-0-			-0-
05	713 X	407	-0-	-306	-0-	407	2		N	-0-			-0-
06	690 X	301	-0-	-389	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	682 X	575	-0-	-107	-0-	575	2		N	-0-			-0-
08	651 X	416	-0-	-235	-0-	416	2		N	-0-			-0-
09	630 X	375	-0-	-255	-0-	375	2		N	-0-			-0-
10	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
11	570 X	423	-0-	-147	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	589 X	454	-0-	-135	-0-	454	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 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	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
02	696 X	474	-0-	-222	-0-	474	2		N	-0-			-0-
03	744 X	553	-0-	-191	-0-	553	2		N	-0-			-0-
04	720 X	552	-0-	-168	-0-	552	2		N	-0-			-0-
05	651 X	390	-0-	-261	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	630 X	181	-0-	-449	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	558 X	555	-0-	-3	-0-	555	2		N	-0-			-0-
08	558 X	470	-0-	-88	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09	540 X	395	-0-	-145	-0-	395	2		N	-0-			-0-
10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
11	540 X	425	-0-	-115	-0-	425	2		N	-0-			-0-
12	558 X	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-			-0-
02	493 N	472	-0-	-21	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		N	-0-			-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2		N	-0-			-0-
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2		N	-0-			-0-
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
10	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2		N	-0-			-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

01	279 X	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02	261 X	242	-0-	-19	-0-	242	2		N	-0-			-0-
03	279 X	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
05	279 X	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
06	270 X	236	-0-	-34	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08	279 X	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			-0-
09	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
10	310 X	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	300 X	277	-0-	-23	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	310 X	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02	464 N	378	-0-	-86	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
04	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	2		N	-0-			-0-
05	403 N	235	-0-	-168	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	630 N	13	-0-	-617	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	682 N	266	-0-	-416	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
11	420 N	280	-0-	-140	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

01	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2		N	-0-			-0-
02	638 N	601	-0-	-37	-0-	601	2		N	-0-			-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	2		N	-0-			-0-
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2		N	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2		N	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
10	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	2		N	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
12	682 N	625	-0-	-57	-0-	625	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
02	783 X	781	-0-	-2	-0-	781	2		N	-0-			-0-
03	899 X	872	-0-	-27	-0-	872	2		N	-0-			-0-
04	900 X	799	-0-	-101	-0-	799	2		N	-0-			-0-
05	930 X	643	-0-	-287	-0-	643	2		N	-0-			-0-
06	900 X	445	-0-	-455	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	868 X	625	-0-	-243	-0-	625	2		N	-0-			-0-
08	868 X	493	-0-	-375	-0-	493	2		N	-0-			-0-
09	810 X	551	-0-	-259	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10	651 X	540	-0-	-111	-0-	540	2		N	-0-			-0-
11	600 X	582	-0-	-18	-0-	582	2		N	-0-			-0-
12	620 X	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 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	2077 X	2057	-0-	-20	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
02	1943 X	1820	-0-	-123	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
03	2077 X	2019	-0-	-58	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
04	2010 X	1892	-0-	-118	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
05	2046 X	1446	-0-	-600	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
06	1980 X	1266	-0-	-714	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
07	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
08	2015 X	1654	-0-	-361	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
09	1890 X	1668	-0-	-222	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
10	2108 X	2043	-0-	-65	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
11	2040 X	1869	-0-	-171	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
12	2108 X	1981	-0-	-127	-0-	1981	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

01	279 X	228	-0-	-51	-0-	228	2		N	-0-			-0-
02	261 X	228	-0-	-33	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03	279 X	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
05	248 X	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-			-0-
06	270 X	241	-0-	-29	-0-	241	2		N	-0-			-0-
07	341 X	332	-0-	-9	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08	341 X	272	-0-	-69	-0-	272	2		N	-0-			-0-
09	330 X	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
11	330 X	305	-0-	-25	-0-	305	2		N	-0-			-0-
12	341 X	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

01	682 X	674	-0-	-8	-0-	674	2		N	-0-			-0-
02	638 X	573	-0-	-65	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	682 X	571	-0-	-111	-0-	571	2		N	-0-			-0-
04	660 X	512	-0-	-148	-0-	512	2		N	-0-			-0-
05	682 X	627	-0-	-55	-0-	627	2		N	-0-			-0-
06	660 X	528	-0-	-132	-0-	528	2		N	-0-			-0-
07	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
09	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
10	744 X	654	-0-	-90	-0-	654	2		N	-0-			-0-
11	750 X	601	-0-	-149	-0-	601	2		N	-0-			-0-
12	775 X	573	-0-	-202	-0-	573	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 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	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
02	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
03	775 X	757	-0-	-18	-0-	757	2		N	-0-			-0-
04	780 X	754	-0-	-26	-0-	754	2		N	-0-			-0-
05	806 X	611	-0-	-195	-0-	611	2		N	-0-			-0-
06	780 X	578	-0-	-202	-0-	578	2		N	-0-			-0-
07	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
08	775 X	635	-0-	-140	-0-	635	2		N	-0-			-0-
09	750 X	717	-0-	-33	-0-	717	2		N	-0-			-0-
10	806 X	752	-0-	-54	-0-	752	2		N	-0-			-0-
11	780 X	693	-0-	-87	-0-	693	2		N	-0-			-0-
12	806 X	711	-0-	-95	-0-	711	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

01	403 X	353	-0-	-50	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	377 X	307	-0-	-70	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03	403 X	292	-0-	-111	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	330 X	283	-0-	-47	-0-	283	2		N	-0-			-0-
05	341 X	176	-0-	-165	-0-	176	2		N	-0-			-0-
06	330 X	240	-0-	-90	-0-	240	2		N	-0-			-0-
07	341 X	241	-0-	-100	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	279 X	157	-0-	-122	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
10	248 X	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	240 X	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	279 X	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

01	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
03	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
04	2280 X	2136	-0-	-144	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
05	2356 X	1453	-0-	-903	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
06	2280 X	1213	-0-	-1067	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
07	2263 X	2147	-0-	-116	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
08	2232 X	1640	-0-	-592	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 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	248 X	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04	210 X	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	217 X	164	-0-	-53	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	210 X	135	-0-	-75	-0-	135	2		N	-0-			-0-
07	217 X	155	-0-	-62	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	217 X	91	-0-	-126	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	180 X	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

01	1023 X	984	-0-	-39	-0-	984	2		N	-0-			-0-
02	928 X	925	-0-	-3	-0-	925	2		N	-0-			-0-
03	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
04	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
05	992 X	933	-0-	-59	-0-	933	2		N	-0-			-0-
06	1110 X	785	-0-	-325	-0-	785	2		N	-0-			-0-
07	1147 X	1067	-0-	-80	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
08	1147 X	856	-0-	-291	-0-	856	2		N	-0-			-0-
09	1080 X	967	-0-	-113	-0-	967	2		N	-0-			-0-
10	1054 X	1006	-0-	-48	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
11	1020 X	956	-0-	-64	-0-	956	2		N	-0-			-0-
12	1054 X	941	-0-	-113	-0-	941	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

01	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	2		N	-0-			-0-
02	754 N	713	-0-	-41	-0-	713	2		N	-0-			-0-
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2		N	-0-			-0-
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2		N	-0-			-0-
05	775 N	584	-0-	-191	-0-	584	2		N	-0-			-0-
06	720 N	604	-0-	-116	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
10	868 N	738	-0-	-130	-0-	738	2		N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
12	775 N	703	-0-	-72	-0-	703	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 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	930 X	916	-0-	-14	-0-	916	2		N	-0-			-0-
02	870 X	751	-0-	-119	-0-	751	2		N	-0-			-0-
03	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
04	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
05	930 X	538	-0-	-392	-0-	538	2		N	-0-			-0-
06	930 X	497	-0-	-433	-0-	497	2		N	-0-			-0-
07	992 X	864	-0-	-128	-0-	864	2		N	-0-			-0-
08	992 X	670	-0-	-322	-0-	670	2		N	-0-			-0-
09	960 X	673	-0-	-287	-0-	673	2		N	-0-			-0-
10	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
12	868 X	824	-0-	-44	-0-	824	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	666	-0-	-16	-0-	666	2		N	-0-			-0-
02	638 X	613	-0-	-25	-0-	613	2		N	-0-			-0-
03	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
04	660 X	631	-0-	-29	-0-	631	2		N	-0-			-0-
05	682 X	551	-0-	-131	-0-	551	2		N	-0-			-0-
06	720 X	394	-0-	-326	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	744 X	675	-0-	-69	-0-	675	2		N	-0-			-0-
08	744 X	513	-0-	-231	-0-	513	2		N	-0-			-0-
09	630 X	610	-0-	-20	-0-	610	2		N	-0-			-0-
10	682 X	613	-0-	-69	-0-	613	2		N	-0-			-0-
11	660 X	580	-0-	-80	-0-	580	2		N	-0-			-0-
12	682 X	614	-0-	-68	-0-	614	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 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	372 X	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02	348 X	330	-0-	-18	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
04	360 X	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	372 X	332	-0-	-40	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	360 X	278	-0-	-82	-0-	278	2		N	-0-			-0-
07	372 X	358	-0-	-14	-0-	358	2		N	-0-			-0-
08	372 X	270	-0-	-102	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	360 X	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10	372 X	294	-0-	-78	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	360 X	290	-0-	-70	-0-	290	2		N	-0-			-0-
12	372 X	307	-0-	-65	-0-	307	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
02	3219 X	2784	-0-	-435	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2887	-0-	-554	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	3102	-0-	-108	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2445	-0-	-872	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	1545	-0-	-1665	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
07	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2587	-0-	-606	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	2720	-0-	-370	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
10	3596 X	3200	-0-	-396	-0-	3200	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2643	-0-	-837	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3004	-0-	-592	-0-	3004	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

01	1116 X	1088	-0-	-28	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
02	1044 X	993	-0-	-51	-0-	993	2		N	-0-			-0-
03	1116 X	1038	-0-	-78	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
04	1050 X	993	-0-	-57	-0-	993	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	924	-0-	-161	-0-	924	2		N	-0-			-0-
06	1050 X	515	-0-	-535	-0-	515	2		N	-0-			-0-
07	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
08	1023 X	791	-0-	-232	-0-	791	2		N	-0-			-0-
09	990 X	978	-0-	-12	-0-	978	2		N	-0-			-0-
10	1085 X	1028	-0-	-57	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	953	-0-	-97	-0-	953	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	1000	-0-	-85	-0-	1000	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

01	1581 X	1562	-0-	-19	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
02	1479 X	1416	-0-	-63	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
03	1581 X	1532	-0-	-49	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
04	1530 X	1459	-0-	-71	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
05	1550 X	1113	-0-	-437	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
06	1500 X	1039	-0-	-461	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
07	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
08	1519 X	1197	-0-	-322	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
09	1470 X	1382	-0-	-88	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
10	1643 X	1410	-0-	-233	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
11	1590 X	1354	-0-	-236	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
12	1643 X	1401	-0-	-242	-0-	1401	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 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	1147 X	1100	-0-	-47	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
02	1073 X	1024	-0-	-49	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
03	1147 X	1059	-0-	-88	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1110 X	1064	-0-	-46	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
05	1085 X	894	-0-	-191	-0-	894	2		N	-0-			-0-
06	1050 X	722	-0-	-328	-0-	722	2		N	-0-			-0-
07	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
08	1085 X	936	-0-	-149	-0-	936	2		N	-0-			-0-
09	1050 X	768	-0-	-282	-0-	768	2		N	-0-			-0-
10	1085 X	1060	-0-	-25	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	1013	-0-	-37	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	1043	-0-	-42	-0-	1043	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2451	2		N	-0-			-0-
02	2233 X	2161	-0-	-72	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
03	2387 X	2358	-0-	-29	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
04	2370 X	2113	-0-	-257	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	1634	-0-	-815	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
06	2370 X	1795	-0-	-575	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
07	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
08	2356 X	1994	-0-	-362	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
09	2100 X	2057	-0-	-43	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
10	2511 X	2227	-0-	-284	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	2096	-0-	-334	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
12	2511 X	2056	-0-	-455	-0-	2056	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 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	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	261 X	194	-0-	-67	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	744 X	120	-0-	-624	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	720 X	170	-0-	-550	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05	744 X	179	-0-	-565	-0-	179	2		N	-0-			-0-
06	240 X	129	-0-	-111	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
08	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
12	713 X	251	-0-	-462	-0-	251	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 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	775 X	743	-0-	-32	-0-	743	2		N	-0-			-0-
02	696 X	685	-0-	-11	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03	744 X	741	-0-	-3	-0-	741	2		N	-0-			-0-
04	720 X	710	-0-	-10	-0-	710	2		N	-0-			-0-
05	744 X	520	-0-	-224	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06	720 X	607	-0-	-113	-0-	607	2		N	-0-			-0-
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
08	744 X	601	-0-	-143	-0-	601	2		N	-0-			-0-
09	720 X	690	-0-	-30	-0-	690	2		N	-0-			-0-
10	775 X	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-			-0-
11	750 X	674	-0-	-76	-0-	674	2		N	-0-			-0-
12	775 X	676	-0-	-99	-0-	676	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

01	1271 X	1268	-0-	-3	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
02	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
04	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
05	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
06	1470 X	1337	-0-	-133	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
07	1829 X	1440	-0-	-389	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
08	1829 X	1221	-0-	-608	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
09	1770 X	1477	-0-	-293	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
10	1550 X	1426	-0-	-124	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
11	1380 X	1370	-0-	-10	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
12	1519 X	1341	-0-	-178	-0-	1341	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

01	2666 X	2420	-0-	-246	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
02	2320 X	2269	-0-	-51	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
03	2480 X	2415	-0-	-65	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
04	2400 X	2371	-0-	-29	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2197	-0-	-283	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
06	2340 X	1725	-0-	-615	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
07	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
08	2449 X	2021	-0-	-428	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
09	2370 X	2175	-0-	-195	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
10	2449 X	2233	-0-	-216	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
11	2370 X	2136	-0-	-234	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	2207	-0-	-242	-0-	2207	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 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	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	217 N	87	-0-	-130	-0-	87	2		N	-0-			-0-
06	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	217 N	48	-0-	-169	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 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	2697 X	2260	-0-	-437	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
02	2349 X	2036	-0-	-313	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2289	-0-	-222	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
04	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	1981	-0-	-282	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
06	2220 X	1876	-0-	-344	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
07	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
08	2480 X	1932	-0-	-548	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
09	2400 X	2101	-0-	-299	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	1969	-0-	-945	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
11	2820 X	1918	-0-	-902	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2000	-0-	-914	-0-	2000	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 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	5177 X	5132	-0-	-45	-0-	5132	2		N	-0-			-0-
02	4843 X	4419	-0-	-424	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
03	5177 X	4622	-0-	-555	-0-	4622	2		N	-0-			-0-
04	4980 X	4389	-0-	-591	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	3150	-0-	-1996	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	3535	-0-	-1445	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
08	4619 X	3742	-0-	-877	-0-	3742	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	4373	-0-	-7	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	4330	-0-	-320	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
11	4500 X	3992	-0-	-508	-0-	3992	2		N	-0-			-0-
12	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	4097	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
03	1054 X	707	-0-	-347	-0-	707	2		N	-0-			-0-
04	1020 X	640	-0-	-380	-0-	640	2		N	-0-			-0-
05	1054 X	470	-0-	-584	-0-	470	2		N	-0-			-0-
06	990 X	529	-0-	-461	-0-	529	2		N	-0-			-0-
07	930 X	650	-0-	-280	-0-	650	2		N	-0-			-0-
08	713 X	429	-0-	-284	-0-	429	2		N	-0-			-0-
09	630 X	566	-0-	-64	-0-	566	2		N	-0-			-0-
10	651 X	474	-0-	-177	-0-	474	2		N	-0-			-0-
11	630 X	422	-0-	-208	-0-	422	2		N	-0-			-0-
12	651 X	534	-0-	-117	-0-	534	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

01	744 X	625	-0-	-119	-0-	625	2		N	-0-			-0-
02	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
04	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
05	713 X	547	-0-	-166	-0-	547	2		N	-0-			-0-
06	690 X	532	-0-	-158	-0-	532	2		N	-0-			-0-
07	744 X	733	-0-	-11	-0-	733	2		N	-0-			-0-
08	744 X	504	-0-	-240	-0-	504	2		N	-0-			-0-
09	720 X	603	-0-	-117	-0-	603	2		N	-0-			-0-
10	744 X	558	-0-	-186	-0-	558	2		N	-0-			-0-
11	720 X	549	-0-	-171	-0-	549	2		N	-0-			-0-
12	744 X	601	-0-	-143	-0-	601	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

01	310 N	37	-0-	-273	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	203 N	61	-0-	-142	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 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	1767 N	1365	-0-	-402	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
02	1711 N	1517	-0-	-194	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1396	-0-	-650	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1147	-0-	-465	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	875	-0-	-272	-0-	875	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1316	-0-	-34	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
02	1856 N	1668	-0-	-188	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1330	-0-	-468	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1555	-0-	-155	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1418	-0-	-287	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

01	961 X	805	-0-	-156	-0-	805	2		N	-0-			-0-
02	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
03	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
04	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
05	930 X	610	-0-	-320	-0-	610	2		N	-0-			-0-
06	930 X	465	-0-	-465	-0-	465	2		N	-0-			-0-
07	992 X	668	-0-	-324	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08	992 X	473	-0-	-519	-0-	473	2		N	-0-			-0-
09	960 X	640	-0-	-320	-0-	640	2		N	-0-			-0-
10	682 X	545	-0-	-137	-0-	545	2		N	-0-			-0-
11	660 X	426	-0-	-234	-0-	426	2		N	-0-			-0-
12	682 X	431	-0-	-251	-0-	431	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1425	-0-	-342	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
02	1566 N	1474	-0-	-92	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1240	-0-	-530	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1213	-0-	-554	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
08	1488 N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1487	-0-	-404	-0-	1487	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

01	6448 X	6047	-0-	-401	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
02	6032 X	5382	-0-	-650	-0-	5382	2		N	-0-			-0-
03	6448 X	5742	-0-	-706	-0-	5742	2		N	-0-			-0-
04	5850 X	5671	-0-	-179	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
05	6045 X	4513	-0-	-1532	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
06	5850 X	4523	-0-	-1327	-0-	4523	2		N	-0-			-0-
07	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2		N	-0-			-0-
08	5859 X	5058	-0-	-801	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
09	5670 X	5534	-0-	-136	-0-	5534	2		N	-0-			-0-
10	6045 X	5529	-0-	-516	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
11	5850 X	4891	-0-	-959	-0-	4891	2		N	-0-			-0-
12	6045 X	4752	-0-	-1293	-0-	4752	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

01	2356 X	2307	-0-	-49	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
02	2494 X	2147	-0-	-347	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2278	-0-	-388	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2199	-0-	-381	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	1847	-0-	-602	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
06	2220 X	1873	-0-	-347	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
08	2263 X	2075	-0-	-188	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
09	2190 X	2145	-0-	-45	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
10	2325 X	2176	-0-	-149	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	2039	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 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	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2		N	-0-			-0-
02	667 N	428	-0-	-239	-0-	428	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	364	-0-	-721	-0-	364	2		N	-0-			-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
05	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	360 N	160	-0-	-200	-0-	160	2		N	-0-			-0-
07	744 N	393	-0-	-351	-0-	393	2		N	-0-			-0-
08	372 N	208	-0-	-164	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
10	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2		N	-0-			-0-
11	210 N	88	-0-	-122	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12	279 N	98	-0-	-181	-0-	98	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 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	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	840	-0-	-586	-0-	840	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1086	-0-	-324	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1074	-0-	-383	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
12	1116 N	860	-0-	-256	-0-	860	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 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	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
02	1218 N	1052	-0-	-166	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	891	-0-	-225	-0-	891	2		N	-0-			-0-
06	1380 N	773	-0-	-607	-0-	773	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	986	-0-	-316	-0-	986	2		N	-0-			-0-
08	899 N	632	-0-	-267	-0-	632	2		N	-0-			-0-
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
10	992 N	764	-0-	-228	-0-	764	2		N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
12	899 N	783	-0-	-116	-0-	783	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 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	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
02	3016 X	2635	-0-	-381	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	2826	-0-	-367	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2639	-0-	-481	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	1507	-0-	-1717	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	1632	-0-	-1488	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
07	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2199	-0-	-622	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
09	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2726	-0-	-64	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
11	2700 X	2459	-0-	-241	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

01	2418 X	2196	-0-	-222	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
02	2175 X	2113	-0-	-62	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
03	2325 X	2275	-0-	-50	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	1777	-0-	-486	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
06	2190 X	1751	-0-	-439	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
07	2294 X	2091	-0-	-203	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
08	2294 X	1652	-0-	-642	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
09	2220 X	1968	-0-	-252	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
10	2077 X	1924	-0-	-153	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1776	-0-	-270	-0-	1776	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 10 RRCID -> 251764 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4534 - 5886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 03/15/2013 - PLUGGED 03-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

01	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	249	-0-	-998	-0-	249	2	N	-0-			-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	921	-0-	-399	-0-	921	2	N	-0-			-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	86	-0-	-1414	-0-	86	2	N	-0-			-0-
07	961	N	284	-0-	-677	-0-	284	2	N	-0-			-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	82	-0-	-1418	-0-	82	2	N	-0-			-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

01	465	X	NO RPT	-0-	-465	-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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 630575
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-93	-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-

OXY USA INC. 630591
MALONE "11" WELL #: 1 RRCID -> 118863 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4198 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	174	N	19	-0-	-155	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	747	-0-	-7	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	638	X	591	-0-	-47	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	682	X	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	630	X	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	651	X	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	630	X	587	-0-	-43	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	620	X	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	620	X	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	620	X	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	600	X	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	775	X	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	574	-0-	-122	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 4 RRCID -> 209323 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3083	-0-	-17	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2836	-0-	-64	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2802	-0-	-267	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2389	-0-	-371	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2436	-0-	-416	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. 781880

TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1195	-0-	-81	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	947	-0-	-223	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 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	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	493	N	481	-0-	-12	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 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	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	X	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	X	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	420	X	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	434	X	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	434	X	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	390	X	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	X	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390	X	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	174	N	150	-0-	-24	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 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	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	899	X	597	-0-	-302	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	870	X	490	-0-	-380	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	899	X	516	-0-	-383	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	775	X	557	-0-	-218	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	690	X	555	-0-	-135	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	540	X	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	589	X	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	649	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 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	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	638	N	568	-0-	-70	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	620	N	268	-0-	-352	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 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	1984	N	1609	-0-	-375	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1704	-0-	-268	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	928	N	870	-0-	-58	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	960	N	736	-0-	-224	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	26	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	29	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	22	1	1030	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	12	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	847	-0-	-114	-0-	23	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	23	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1126	2	Y	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	36	1	1313	2	Y	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	23	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	24	1	1095	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	1466	2	Y	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	34	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	631	-0-	-516	-0-	13	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	750	-0-	-210	-0-	13	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	908	-0-	-270	-0-	24	1	884	2	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	16	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	18	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	26	1	928	2	Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	994	2	Y	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39	1	1313	2	Y	-0-			-0-
02	1247	N	1246	-0-	-1	-0-	35	1	1211	2	Y	-0-			-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1299	2	Y	-0-			-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	984	-0-	-349	-0-	21	1	963	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1147	-0-	-143	-0-	19	1	1128	2	Y	-0-			-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	Y	-0-			-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	25	1	1032	2	Y	-0-			-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	32	1	1270	2	Y	-0-			-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	34	1	1222	2	Y	-0-			-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	25	1	1185	2	Y	-0-			-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	26	1	1191	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 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	961	N	899	-0-	-62	-0-	26	1	873	2	Y	-0-			-0-
02	812	N	715	-0-	-97	-0-	20	1	695	2	Y	-0-			-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	Y	-0-			-0-
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	31	1	782	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	423	-0-	-352	-0-	9	1	414	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	432	-0-	-378	-0-	7	1	425	2	Y	-0-			-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	2	Y	-0-			-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	21	1	860	2	Y	-0-			-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	23	1	896	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	571	-0-	-421	-0-	15	1	556	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	420	-0-	-420	-0-	9	1	411	2	Y	-0-			-0-
12	961	N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 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	1333	N	740	-0-	-593	-0-	21	1	719	2	Y	-0-			-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	20	1	658	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	20	1	635	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	457	-0-	-318	-0-	10	1	447	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	521	-0-	-139	-0-	9	1	512	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	24	-0-	-658	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 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	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	40	1	1356	2	Y	-0-					-0-
02	1247 N	1243	-0-	-4	-0-	35	1	1208	2	Y	-0-					-0-
03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	38	1	1236	2	Y	-0-					-0-
05	1333 N	792	-0-	-541	-0-	17	1	773	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
06	1260 N	33	-0-	-1227	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	362	-0-	-940	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	700	-0-	-106	-0-	17	1	682	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	13	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	23	1	846	2	Y	-0-					-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	17	1	797	2	Y	-0-					-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	831	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

01	775 N	640	-0-	-135	-0-	18	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	667 N	571	-0-	-96	-0-	16	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	17	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	630 N	524	-0-	-106	-0-	16	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	432	-0-	-188	-0-	9	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	322	-0-	-248	-0-	5	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	12	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	14	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	405	-0-	-60	-0-	9	1	396	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	26	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	753	-0-	-115	-0-	22	1	731	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	816	-0-	-54	-0-	25	1	791	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	497	-0-	-278	-0-	10	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	417	-0-	-303	-0-	7	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	19	1	773	2	Y	-0-					-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	15	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	845	-0-	-209	-0-	23	1	821	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	15	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	18	1	798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	28	1	967	2	Y	-0-			-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	29	1	999	2	Y	-0-			-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	32	1	1067	2	Y	-0-			-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	30	1	973	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	647	-0-	-376	-0-	14	1	633	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	812	-0-	-178	-0-	14	1	798	2	Y	-0-			-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	30	1	1074	2	Y	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	18	1	728	2	Y	-0-			-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	23	1	910	2	Y	-0-			-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	27	1	962	2	Y	-0-			-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	19	1	899	2	Y	-0-			-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	21	1	976	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	45	1	1522	2	Y	-0-			-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	36	1	1255	2	Y	-0-			-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	42	1	1399	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	43	1	1388	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	829	-0-	-566	-0-	17	1	812	2	Y	-0-			-0-
06	1380	N	992	-0-	-388	-0-	17	1	975	2	Y	-0-			-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	45	1	1618	2	Y	-0-			-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	2	Y	-0-			-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	36	1	1396	2	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	38	1	1387	2	Y	-0-			-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	25	1	1213	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	28	1	1264	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	46	1	1579	2	Y	-0-			-0-
02	1421	N	1385	-0-	-36	-0-	39	1	1346	2	Y	-0-			-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	42	1	1400	2	Y	-0-			-0-
04	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	44	1	1420	2	Y	-0-			-0-
05	1488	N	856	-0-	-632	-0-	18	1	838	2	Y	-0-			-0-
06	1410	N	895	-0-	-515	-0-	15	1	880	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	37	1	1323	2	Y	-0-			-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	26	1	1041	2	Y	-0-			-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	30	1	1176	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	37	1	1320	2	Y	-0-			-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	28	1	1337	2	Y	-0-			-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	28	1	1292	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	34	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	25	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	50	-0-	-725	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1	-0-	-1109	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	1	1	8			-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: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1053	-0-	-218	-0-	30	1	1023	2	Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	Y	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	33	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	33	1	1073	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	727	-0-	-451	-0-	15	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	934	-0-	-176	-0-	16	1	918	2	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	32	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	22	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	24	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	1274	2	Y	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	25	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	812	-0-	-58	-0-	23	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	25	1	830	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	22	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	489	-0-	-379	-0-	10	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	12	1	678	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	21	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	25	1	896	2	Y	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	732	-0-	-105	-0-	16	1	716	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	38	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	41	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	34	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	14	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	10	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	32	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	17	1	689	2	Y	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	20	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	709	-0-	-500	-0-	19	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	19	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	17	1	763	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	463	-0-	-374	-0-	13	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	556	-0-	-111	-0-	16	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	13	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	7	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	6	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	14	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	7	1	279	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	7	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-45	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	4	1	173	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	3	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	8	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	6	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	6	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	13	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	7	1	308	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	390	N	20	-0-	-370	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	91	-0-	-436	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	152	-0-	-158	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

01	155	N	153	-0-	-2	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	3	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	3	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	7	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

01	589	N	554	-0-	-35	-0-	16	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	14	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	16	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	15	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	10	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	18	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	19	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	21	1	818	2	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	15	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	16	1	711	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	33	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	1073 N	915	-0-	-158	-0-	26	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	992	-0-	-62	-0-	29	1	963	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	962	-0-	-148	-0-	29	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	594	-0-	-398	-0-	12	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	960 N	753	-0-	-207	-0-	13	1	740	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	1412	-0-	1412	1412	38	1	1374	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	923	-0-	923	2335	22	1	901	2	Y	-0-					-0-
09	1400 N	1084	-0-	-316	2019	27	1	1057	2	Y	-0-					-0-
10	3090 N	1071	-0-	-2019	-0-	29	1	1042	2	Y	-0-					-0-
11	900 N	852	-0-	-48	-0-	17	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	1116 N	998	-0-	-118	-0-	21	1	977	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	N	-0-					-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	6	1	210	2	N	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	-0-					-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	218	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	5	1	222	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 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	775 N	692	-0-	-83	-0-	20	1	672	2	N	-0-					-0-
02	609 N	583	-0-	-26	-0-	16	1	567	2	N	-0-					-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	18	1	610	2	N	-0-					-0-
04	660 N	608	-0-	-52	-0-	18	1	590	2	N	-0-					-0-
05	620 N	427	-0-	-193	-0-	9	1	418	2	N	-0-					-0-
06	600 N	517	-0-	-83	-0-	9	1	508	2	N	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	20	1	729	2	N	-0-					-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	14	1	568	2	N	-0-					-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	15	1	602	2	N	-0-					-0-
10	744 N	584	-0-	-160	-0-	16	1	568	2	N	-0-					-0-
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	11	1	526	2	N	-0-					-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 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	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	32	1	1081	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	830	-0-	-272	-0-	23	1	807	2	N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	2	N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	33	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	14	1	668	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	651	-0-	-399	-0-	11	1	640	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	31	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	20	1	827	2	N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	25	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	30	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	21	1	1006	2	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	22	1	1015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	30	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	973	-0-	-42	-0-	27	1	946	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	29	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	28	1	914	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	611	-0-	-443	-0-	13	1	598	2	N	-0-					-0-
06	960	N	908	-0-	-52	-0-	15	1	893	2	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	26	1	937	2	N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	19	1	761	2	N	-0-					-0-
09	900	N	814	-0-	-86	-0-	20	1	794	2	N	-0-					-0-
10	961	N	723	-0-	-238	-0-	19	1	704	2	N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	19	1	900	2	N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	20	1	889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

01	1581	X	1529	-0-	-52	-0-	44	1	1485	2	N	-0-					-0-
02	1450	X	1121	-0-	-329	-0-	31	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1141	-0-	-409	-0-	33	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	1098	-0-	-372	-0-	33	1	1065	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	598	-0-	-921	-0-	13	1	585	2	N	-0-					-0-
06	1470	X	643	-0-	-827	-0-	11	1	632	2	N	-0-					-0-
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	37	1	1342	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	912	-0-	-235	-0-	22	1	890	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	1046	-0-	-64	-0-	26	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	1364	X	1075	-0-	-289	-0-	29	1	1045	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1320	X	884	-0-	-436	-0-	18	1	866	2	N	-0-					-0-
12	1364	X	831	-0-	-533	-0-	18	1	813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	452	2	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	10	1	313	2	N	-0-					-0-
05	372	N	211	-0-	-161	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	5	1	317	2	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	N	-0-					-0-
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	11	1	383	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	21	1	700	2	N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	17	1	568	2	N	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	19	1	611	2	N	-0-					-0-
05	682	N	323	-0-	-359	-0-	7	1	316	2	N	-0-					-0-
06	570	N	336	-0-	-234	-0-	6	1	330	2	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	655	2	N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	472	2	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	15	1	595	2	N	-0-					-0-
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	15	1	557	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	597	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	839	2	N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	23	1	811	2	N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	854	2	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	23	1	725	2	N	-0-					-0-
05	558	N	408	-0-	-150	-0-	9	1	399	2	N	-0-					-0-
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	8	1	458	2	N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	20	1	722	2	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	2	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	582	2	N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	12	1	543	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	1761	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1325	-0-	-125	-0-	37	1	1288	2	N	-0-			-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	40	1	1363	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1212	-0-	-528	-0-	37	1	1175	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	713	-0-	-713	-0-	15	1	698	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	724	-0-	-626	-0-	12	1	712	2	N	-0-			-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	52	1	1876	2	N	-0-			-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	34	1	1391	2	N	-0-			-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	29	1	1132	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1593	-0-	-329	-0-	43	1	1550	2	N	-0-			-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	31	1	1475	2	N	-0-			-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	36	1	1642	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 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	744	N	692	-0-	-52	-0-	20	1	672	2	N	-0-			-0-
02	696	N	538	-0-	-158	-0-	15	1	523	2	N	-0-			-0-
03	775	N	585	-0-	-190	-0-	17	1	568	2	N	-0-			-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	19	1	617	2	N	-0-			-0-
05	589	N	317	-0-	-272	-0-	7	1	310	2	N	-0-			-0-
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	8	1	450	2	N	-0-			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	700	2	N	-0-			-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	509	2	N	-0-			-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	14	1	553	2	N	-0-			-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	826	2	N	-0-			-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	17	1	817	2	N	-0-			-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	48	1	1617	2	N	-0-			-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	44	1	1509	2	N	-0-			-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	38	1	1286	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1228	-0-	-392	-0-	37	1	1191	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	731	-0-	-943	-0-	15	1	716	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	757	-0-	-533	-0-	13	1	744	2	N	-0-			-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	38	1	1384	2	N	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	22	1	891	2	N	-0-			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	20	1	801	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	32	1	1144	2	N	-0-			-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	21	1	1018	2	N	-0-			-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-197	-0-	17	1	592	2	N	-0-			-0-
02	493	X	479	-0-	-14	-0-	13	1	466	2	N	-0-			-0-
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	2	N	-0-			-0-
04	600	X	504	-0-	-96	-0-	15	1	489	2	N	-0-			-0-
05	620	X	255	-0-	-365	-0-	5	1	250	2	N	-0-			-0-
06	600	X	340	-0-	-260	-0-	6	1	334	2	N	-0-			-0-
07	656	X	656	-0-	-0-	-0-	18	1	638	2	N	-0-			-0-
08	527	X	475	-0-	-52	-0-	11	1	464	2	N	-0-			-0-
09	510	X	502	-0-	-8	-0-	13	1	489	2	N	-0-			-0-
10	651	X	577	-0-	-74	-0-	16	1	561	2	N	-0-			-0-
11	630	X	501	-0-	-129	-0-	10	1	491	2	N	-0-			-0-
12	651	X	547	-0-	-104	-0-	12	1	535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 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	1209	X	633	-0-	-576	-0-	18	1	615	2	N	-0-			-0-
02	841	X	437	-0-	-404	-0-	12	1	425	2	N	-0-			-0-
03	651	X	461	-0-	-190	-0-	13	1	448	2	N	-0-			-0-
04	600	X	489	-0-	-111	-0-	15	1	474	2	N	-0-			-0-
05	620	X	332	-0-	-288	-0-	7	1	325	2	N	-0-			-0-
06	600	X	522	-0-	-78	-0-	9	1	513	2	N	-0-			-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	20	1	720	2	N	-0-			-0-
08	496	X	489	-0-	-7	-0-	12	1	477	2	N	-0-			-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	N	-0-			-0-
10	744	X	686	-0-	-58	-0-	18	1	668	2	N	-0-			-0-
11	720	X	587	-0-	-133	-0-	12	1	575	2	N	-0-			-0-
12	744	X	585	-0-	-159	-0-	13	1	572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 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	496	N	417	-0-	-79	-0-	12	1	405	2	N	-0-			-0-
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	11	1	367	2	N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	2	N	-0-			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-			-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	7	1	319	2	N	-0-			-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	6	1	338	2	N	-0-			-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	444	2	N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	9	1	366	2	N	-0-			-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	11	1	424	2	N	-0-			-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	11	1	404	2	N	-0-			-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	375	2	N	-0-			-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	8	1	373	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
02	377 X	330	-0-	-47	-0-	9	1	321	2	N	-0-					-0-
03	403 X	286	-0-	-117	-0-	8	1	278	2	N	-0-					-0-
04	390 X	247	-0-	-143	-0-	7	1	240	2	N	-0-					-0-
05	372 X	196	-0-	-176	-0-	4	1	192	2	N	-0-					-0-
06	360 X	214	-0-	-146	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	371 X	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	N	-0-					-0-
09	274 X	274	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	24	1	881	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	935 X	935	-0-	-0-	-0-	19	1	916	2	N	-0-					-0-
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

01	744 N	740	-0-	-4	-0-	21	1	719	2	N	-0-					-0-
02	812 N	522	-0-	-290	-0-	15	1	507	2	N	-0-					-0-
03	713 N	623	-0-	-90	-0-	18	1	605	2	N	-0-					-0-
04	720 N	534	-0-	-186	-0-	16	1	518	2	N	-0-					-0-
05	558 N	414	-0-	-144	-0-	9	1	405	2	N	-0-					-0-
06	600 N	327	-0-	-273	-0-	5	1	322	2	N	-0-					-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	N	-0-					-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	14	1	570	2	N	-0-					-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	14	1	561	2	N	-0-					-0-
10	775 N	664	-0-	-111	-0-	18	1	646	2	N	-0-					-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	13	1	650	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	641	-0-	-382	-0-	14	1	627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

01	310 N	284	-0-	-26	-0-	8	1	276	2	N	-0-					-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-					-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
05	279 N	227	-0-	-52	-0-	5	1	222	2	N	-0-					-0-
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	3	1	196	2	N	-0-					-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	N	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	N	-0-					-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	267	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	6	1	288	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	856	-0-	-291	-0-	24	1	832	2	N	-0-					-0-
02	957	N	902	-0-	-55	-0-	25	1	877	2	N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	27	1	916	2	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	936	2	N	-0-					-0-
05	961	N	573	-0-	-388	-0-	12	1	561	2	N	-0-					-0-
06	900	N	573	-0-	-327	-0-	10	1	563	2	N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	35	1	1282	2	N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	N	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	21	1	831	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	28	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	19	1	912	2	N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	20	1	919	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	20					213
							22	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	478	2	N	1	182	1			32
							1	9									
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	443	2	N	25					57
							28	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	15	1	478	2	N	-0-					57
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	301	2	N	15					72
							17	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	N	-0-					72
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	577	2	N	30					102
							33	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	11	1	447	2	N	9					111
							10	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	N	10					121
							11	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	423	2	N	17					138
							19	9									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-					138
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	N	20					158
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 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	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	32	1	1072	2	N	-0-					-0-
02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	20	1	703	2	N	-0-					-0-
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	627	-0-	-453	-0-	19	1	608	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	333	-0-	-783	-0-	7	1	326	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	385	-0-	-695	-0-	6	1	379	2	N	-0-					-0-
07	868	X	668	-0-	-200	-0-	18	1	650	2	N	-0-					-0-
08	868	X	436	-0-	-432	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
09	630	X	393	-0-	-237	-0-	10	1	383	2	N	-0-					-0-
10	682	X	499	-0-	-183	-0-	13	1	486	2	N	-0-					-0-
11	660	X	376	-0-	-284	-0-	8	1	368	2	N	-0-					-0-
12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	17	1	789	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	7	1	233	2	N	-0-					-0-
02	290	N	164	-0-	-126	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	4	1	175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

01	1178	X	890	-0-	-288	-0-	25	1	865	2	N	-0-					-0-
02	899	X	798	-0-	-101	-0-	22	1	776	2	N	-0-					-0-
03	961	X	714	-0-	-247	-0-	21	1	693	2	N	-0-					-0-
04	900	X	728	-0-	-172	-0-	22	1	706	2	N	-0-					-0-
05	899	X	490	-0-	-409	-0-	10	1	480	2	N	-0-					-0-
06	870	X	601	-0-	-269	-0-	10	1	591	2	N	-0-					-0-
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	35	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	28	1	1147	2	N	-0-					-0-
09	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	27	1	1045	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1076	-0-	-226	-0-	29	1	1047	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	633	-0-	-627	-0-	13	1	620	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	988	-0-	-314	-0-	21	1	967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

01	744	N	339	-0-	-405	-0-	10	1	329	2	N	-0-					-0-
02	551	N	278	-0-	-273	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
03	372	N	256	-0-	-116	-0-	7	1	249	2	N	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	8	1	265	2	N	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	5	1	228	2	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	2	N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	2	N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	6	1	234	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	462	2	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	363	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	33	1	1131	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1086	-0-	-74	-0-	30	1	1056	2	N	-0-			-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	34	1	1135	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	34	1	1092	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	676	-0-	-471	-0-	14	1	662	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1087	-0-	-53	-0-	18	1	1069	2	N	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	34	1	1215	2	N	-0-			-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	33	1	1338	2	N	-0-			-0-
09	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	32	1	1264	2	N	-0-			-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	36	1	1290	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1254	-0-	-66	-0-	25	1	1229	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	25	1	1127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

01	1984 X	1682	-0-	-302	-0-	48	1	1634	2	N	-0-			-0-
02	1827 X	1458	-0-	-369	-0-	41	1	1417	2	N	-0-			-0-
03	1953 X	1594	-0-	-359	-0-	46	1	1548	2	N	-0-			-0-
04	1830 X	1604	-0-	-226	-0-	48	1	1556	2	N	-0-			-0-
05	1674 X	1010	-0-	-664	-0-	21	1	989	2	N	-0-			-0-
06	1620 X	1371	-0-	-249	-0-	23	1	1348	2	N	-0-			-0-
07	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	51	1	1850	2	N	-0-			-0-
08	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	44	1	1798	2	N	-0-			-0-
09	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	43	1	1682	2	N	-0-			-0-
10	1891 X	1537	-0-	-354	-0-	41	1	1496	2	N	-0-			-0-
11	1830 X	1398	-0-	-432	-0-	28	1	1370	2	N	-0-			-0-
12	1891 X	1412	-0-	-479	-0-	30	1	1382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

01	1643 X	1406	-0-	-237	-0-	40	1	1366	2	N	-0-			-0-
02	1537 X	1234	-0-	-303	-0-	35	1	1199	2	N	-0-			-0-
03	1643 X	1531	-0-	-112	-0-	44	1	1487	2	N	-0-			-0-
04	1470 X	1303	-0-	-167	-0-	39	1	1264	2	N	-0-			-0-
05	1426 X	887	-0-	-539	-0-	19	1	868	2	N	-0-			-0-
06	1470 X	1080	-0-	-390	-0-	18	1	1062	2	N	-0-			-0-
07	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	56	1	2025	2	N	-0-			-0-
08	1519 X	1399	-0-	-120	-0-	34	1	1365	2	N	-0-			-0-
09	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	38	1	1494	2	N	-0-			-0-
10	2077 X	1454	-0-	-623	-0-	39	1	1415	2	N	-0-			-0-
11	2010 X	1190	-0-	-820	-0-	24	1	1166	2	N	-0-			-0-
12	2077 X	1669	-0-	-408	-0-	36	1	1633	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 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	310 N	305	-0-	-5	-0-	9	1	296	2	N	-0-			-0-
02	348 N	268	-0-	-80	-0-	8	1	260	2	N	-0-			-0-
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	9	1	303	2	N	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	N	-0-			-0-
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	4	1	197	2	N	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	5	1	280	2	N	-0-			-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	13	1	480	2	N	-0-			-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	503	2	N	-0-			-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	508	2	N	-0-			-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	515	2	N	-0-			-0-
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	12	1	562	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

01	615 X	615	-0-	-0-	-0-	18	1	597	2	N	-0-			-0-
02	417 X	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	2	N	-0-			-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	N	-0-			-0-
04	616 X	616	-0-	-0-	-0-	19	1	597	2	N	-0-			-0-
05	620 X	317	-0-	-303	-0-	7	1	310	2	N	-0-			-0-
06	600 X	331	-0-	-269	-0-	6	1	325	2	N	-0-			-0-
07	651 X	529	-0-	-122	-0-	14	1	515	2	N	-0-			-0-
08	651 X	600	-0-	-51	-0-	14	1	586	2	N	-0-			-0-
09	630 X	561	-0-	-69	-0-	14	1	547	2	N	-0-			-0-
10	634 X	634	-0-	-0-	-0-	17	1	617	2	N	-0-			-0-
11	570 X	465	-0-	-105	-0-	9	1	456	2	N	-0-			-0-
12	589 X	491	-0-	-98	-0-	11	1	480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

01	1209 X	977	-0-	-232	-0-	28	1	949	2	N	-0-			-0-
02	1044 X	851	-0-	-193	-0-	24	1	827	2	N	-0-			-0-
03	1116 X	917	-0-	-199	-0-	26	1	891	2	N	-0-			-0-
04	960 X	858	-0-	-102	-0-	26	1	832	2	N	-0-			-0-
05	992 X	521	-0-	-471	-0-	11	1	510	2	N	-0-			-0-
06	960 X	903	-0-	-57	-0-	15	1	888	2	N	-0-			-0-
07	930 X	921	-0-	-9	-0-	25	1	896	2	N	-0-			-0-
08	930 X	710	-0-	-220	-0-	17	1	693	2	N	-0-			-0-
09	900 X	881	-0-	-19	-0-	22	1	859	2	N	-0-			-0-
10	930 X	922	-0-	-8	-0-	25	1	897	2	N	-0-			-0-
11	900 X	819	-0-	-81	-0-	17	1	802	2	N	-0-			-0-
12	930 X	913	-0-	-17	-0-	20	1	893	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	8	1	270	2	N	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	N	-0-			-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	N	-0-			-0-
05	372 N	267	-0-	-105	-0-	6	1	261	2	N	-0-			-0-
06	450 N	272	-0-	-178	-0-	5	1	267	2	N	-0-			-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	12	1	441	2	N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	2	N	-0-			-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	12	1	480	2	N	-0-			-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	12	1	430	2	N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	2	N	-0-			-0-
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	11	1	482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

01	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	33	1	1129	2	N	-0-			-0-
02	1073 X	898	-0-	-175	-0-	25	1	873	2	N	-0-			-0-
03	1147 X	961	-0-	-186	-0-	28	1	933	2	N	-0-			-0-
04	1110 X	877	-0-	-233	-0-	26	1	851	2	N	-0-			-0-
05	1147 X	597	-0-	-550	-0-	13	1	584	2	N	-0-			-0-
06	1110 X	707	-0-	-403	-0-	12	1	695	2	N	-0-			-0-
07	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	37	1	1325	2	N	-0-			-0-
08	961 X	849	-0-	-112	-0-	20	1	829	2	N	-0-			-0-
09	989 X	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	N	-0-			-0-
10	1364 X	721	-0-	-643	-0-	19	1	702	2	N	-0-			-0-
11	1320 X	679	-0-	-641	-0-	14	1	665	2	N	-0-			-0-
12	1364 X	686	-0-	-678	-0-	15	1	671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

01	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	44	1	1479	2	N	-0-			-0-
02	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	35	1	1195	2	N	-0-			-0-
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	36	1	1230	2	N	-0-			-0-
04	1470 X	1360	-0-	-110	-0-	41	1	1319	2	N	-0-			-0-
05	1519 X	605	-0-	-914	-0-	13	1	592	2	N	-0-			-0-
06	1470 X	798	-0-	-672	-0-	13	1	785	2	N	-0-			-0-
07	1395 X	1061	-0-	-334	-0-	29	1	1032	2	N	-0-			-0-
08	1395 X	577	-0-	-818	-0-	14	1	563	2	N	-0-			-0-
09	1350 X	945	-0-	-405	-0-	24	1	921	2	N	-0-			-0-
10	1054 X	786	-0-	-268	-0-	21	1	765	2	N	-0-			-0-
11	1020 X	676	-0-	-344	-0-	14	1	662	2	N	-0-			-0-
12	1054 X	214	-0-	-840	-0-	5	1	209	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	11	1	361	2	N	-0-			-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	352	2	N	-0-			-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	11	1	363	2	N	-0-			-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	9	1	305	2	N	-0-			-0-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	4	1	189	2	N	-0-			-0-
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	4	1	215	2	N	-0-			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	10	1	349	2	N	-0-			-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	573	2	N	-0-			-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	N	-0-			-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	16	1	570	2	N	-0-			-0-
11	570	N	284	-0-	-286	-0-	6	1	278	2	N	-0-			-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	8	1	344	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 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	310	N	249	-0-	-61	-0-	7	1	242	2	N	-0-			-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	8	1	280	2	N	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	12	1	389	2	N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	N	-0-			-0-
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	4	1	185	2	N	-0-			-0-
06	390	N	131	-0-	-259	-0-	2	1	129	2	N	-0-			-0-
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	5	1	167	2	N	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	N	-0-			-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	307	2	N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	N	-0-			-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	N	-0-			-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 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	496	N	341	-0-	-155	-0-	10	1	331	2	N	-0-			-0-
02	348	N	265	-0-	-83	-0-	7	1	258	2	N	-0-			-0-
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	7	1	237	2	N	-0-			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	15	1	469	2	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	N	-0-			-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	3	1	181	2	N	-0-			-0-
07	496	N	35	-0-	-461	-0-	35	1			N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	7	1	357	2	N	-0-			-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-62	-0-	11	1	361	2	N	-0-					-0-
02	406	X	341	-0-	-65	-0-	10	1	331	2	N	-0-					-0-
03	434	X	347	-0-	-87	-0-	10	1	337	2	N	-0-					-0-
04	360	X	333	-0-	-27	-0-	10	1	323	2	N	-0-					-0-
05	372	X	280	-0-	-92	-0-	6	1	274	2	N	-0-					-0-
06	360	X	306	-0-	-54	-0-	5	1	301	2	N	-0-					-0-
07	514	X	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					-0-
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	2	N	-0-					-0-
09	415	X	415	-0-	-0-	-0-	10	1	405	2	N	-0-					-0-
10	527	X	499	-0-	-28	-0-	13	1	485	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	510	X	384	-0-	-126	-0-	8	1	376	2	N	-0-					-0-
12	527	X	322	-0-	-205	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

01	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	44	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1334	X	1061	-0-	-273	-0-	30	1	1031	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	887	-0-	-539	-0-	26	1	861	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	301	-0-	-1169	-0-	9	1	292	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	461	-0-	-1058	-0-	10	1	451	2	N	-0-					-0-
06	1470	X	711	-0-	-759	-0-	12	1	699	2	N	-0-					-0-
07	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	23	1	954	2	N	-0-					-0-
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	32	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	35	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	1205	-0-	-25	-0-	24	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1184	-0-	-118	-0-	25	1	1159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	33	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	1044	X	975	-0-	-69	-0-	27	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	34	1	1161	2	N	-0-					-0-
04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	34	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	695	-0-	-452	-0-	15	1	680	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	824	-0-	-346	-0-	14	1	810	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	1206	-0-	-3	-0-	32	1	1174	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	695	-0-	-514	-0-	17	1	678	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	25	1	986	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	925	-0-	-284	-0-	25	1	900	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	735	-0-	-435	-0-	15	1	720	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	802	-0-	-407	-0-	17	1	785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 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	775	X	662	-0-	-113	-0-	19	1	643	2	N	-0-					-0-
02	725	X	543	-0-	-182	-0-	15	1	528	2	N	-0-					-0-
03	775	X	601	-0-	-174	-0-	17	1	584	2	N	-0-					-0-
04	660	X	611	-0-	-49	-0-	18	1	593	2	N	-0-					-0-
05	651	X	380	-0-	-271	-0-	8	1	372	2	N	-0-					-0-
06	630	X	433	-0-	-197	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
07	620	X	375	-0-	-245	-0-	10	1	365	2	N	-0-					-0-
08	620	X	320	-0-	-300	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
09	600	X	343	-0-	-257	-0-	9	1	334	2	N	-0-					-0-
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
11	420	X	417	-0-	-3	-0-	8	1	409	2	N	-0-					-0-
12	395	X	395	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

01	1519	X	1182	-0-	-337	-0-	34	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1421	X	881	-0-	-540	-0-	25	1	856	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1452	-0-	-67	-0-	42	1	1410	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1309	-0-	-71	-0-	39	1	1270	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	760	-0-	-418	-0-	16	1	744	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	351	-0-	-1059	-0-	6	1	345	2	N	-0-					-0-
07	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	40	1	1437	2	N	-0-					-0-
08	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	38	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	35	1	1382	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	448	-0-	-1040	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	63	-0-	-1497	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	1095	-0-	-517	-0-	24	1	1071	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

01	682	X	592	-0-	-90	-0-	17	1	575	2	N	-0-					-0-
02	638	X	511	-0-	-127	-0-	14	1	497	2	N	-0-					-0-
03	682	X	532	-0-	-150	-0-	15	1	517	2	N	-0-					-0-
04	630	X	507	-0-	-123	-0-	15	1	492	2	N	-0-					-0-
05	589	X	367	-0-	-222	-0-	8	1	359	2	N	-0-					-0-
06	570	X	366	-0-	-204	-0-	6	1	360	2	N	-0-					-0-
07	558	X	460	-0-	-98	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-
08	527	X	376	-0-	-151	-0-	9	1	367	2	N	-0-					-0-
09	510	X	311	-0-	-199	-0-	8	1	303	2	N	-0-					-0-
10	465	X	344	-0-	-121	-0-	9	1	335	2	N	-0-					-0-
11	450	X	331	-0-	-119	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
12	465	X	308	-0-	-157	-0-	7	1	301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 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	1178	X	966	-0-	-212	-0-	28	1	938	2	N	-0-			-0-
02	957	X	915	-0-	-42	-0-	26	1	889	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	980	-0-	-43	-0-	28	1	952	2	N	-0-			-0-
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	28	1	912	2	N	-0-			-0-
05	992	X	850	-0-	-142	-0-	18	1	832	2	N	-0-			-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	18	1	1076	2	N	-0-			-0-
07	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	N	-0-			-0-
08	992	X	786	-0-	-206	-0-	19	1	767	2	N	-0-			-0-
09	1080	X	875	-0-	-205	-0-	22	1	853	2	N	-0-			-0-
10	1116	X	824	-0-	-292	-0-	22	1	802	2	N	-0-			-0-
11	1080	X	753	-0-	-327	-0-	15	1	738	2	N	-0-			-0-
12	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 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	783	X	783	-0-	-0-	-0-	22	1	761	2	N	-0-			-0-
02	667	X	648	-0-	-19	-0-	18	1	630	2	N	-0-			-0-
03	713	X	612	-0-	-101	-0-	18	1	594	2	N	-0-			-0-
04	750	X	635	-0-	-115	-0-	19	1	616	2	N	-0-			-0-
05	775	X	540	-0-	-235	-0-	11	1	529	2	N	-0-			-0-
06	750	X	484	-0-	-266	-0-	8	1	476	2	N	-0-			-0-
07	682	X	654	-0-	-28	-0-	18	1	636	2	N	-0-			-0-
08	651	X	476	-0-	-175	-0-	11	1	465	2	N	-0-			-0-
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	17	1	684	2	N	-0-			-0-
10	651	X	522	-0-	-129	-0-	14	1	508	2	N	-0-			-0-
11	700	X	700	-0-	-0-	-0-	14	1	686	2	N	-0-			-0-
12	713	X	390	-0-	-323	-0-	8	1	382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 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	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	29	1	992	2	N	-0-			-0-
02	986	X	938	-0-	-48	-0-	26	1	912	2	N	-0-			-0-
03	1054	X	999	-0-	-55	-0-	29	1	970	2	N	-0-			-0-
04	990	X	967	-0-	-23	-0-	29	1	938	2	N	-0-			-0-
05	1023	X	791	-0-	-232	-0-	17	1	774	2	N	-0-			-0-
06	990	X	729	-0-	-261	-0-	12	1	717	2	N	-0-			-0-
07	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	28	1	1018	2	N	-0-			-0-
08	992	X	816	-0-	-176	-0-	20	1	796	2	N	-0-			-0-
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	24	1	938	2	N	-0-			-0-
10	1054	X	949	-0-	-105	-0-	26	1	923	2	N	-0-			-0-
11	1020	X	903	-0-	-117	-0-	18	1	885	2	N	-0-			-0-
12	1054	X	893	-0-	-161	-0-	19	1	874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 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	1178	X	1165	-0-	-13	-0-	33	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	1479	X	1020	-0-	-459	-0-	29	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1103	-0-	-478	-0-	32	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1075	-0-	-455	-0-	32	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	673	-0-	-505	-0-	14	1	659	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	724	-0-	-416	-0-	12	1	712	2	N	-0-					-0-
07	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	32	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	942	-0-	-174	-0-	23	1	919	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	1035	-0-	-45	-0-	26	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	1178	X	1040	-0-	-138	-0-	28	1	1012	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	986	-0-	-154	-0-	20	1	966	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	989	-0-	-189	-0-	21	1	968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	14	1	490	2	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	16	1	549	2	N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	15	1	497	2	N	-0-					-0-
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	8	1	380	2	N	-0-					-0-
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	5	1	317	2	N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	14	1	490	2	N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	9	1	382	2	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	N	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	12	1	434	2	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	2	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

01	310	N	270	-0-	-40	-0-	8	1	262	2	N	-0-					-0-
02	290	N	242	-0-	-48	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	N	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	4	1	244	2	N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	2	N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	8	1	284	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	5	1	237	2	N	-0-					-0-
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	5	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 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	248	N	140	-0-	-108	-0-	4	1	136	2	N	-0-			-0-
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	4	1	129	2	N	-0-			-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	4	1	137	2	N	-0-			-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	4	1	120	2	N	-0-			-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	2	1	81	2	N	-0-			-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	2	1	104	2	N	-0-			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	N	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	2	N	-0-			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-			-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 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	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	N	-0-			-0-
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	28	1	963	2	N	-0-			-0-
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	N	-0-			-0-
04	1110	X	1107	-0-	-3	-0-	33	1	1074	2	N	-0-			-0-
05	1147	X	597	-0-	-550	-0-	13	1	584	2	N	-0-			-0-
06	1110	X	631	-0-	-479	-0-	11	1	620	2	N	-0-			-0-
07	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	35	1	1257	2	N	-0-			-0-
08	1147	X	1020	-0-	-127	-0-	24	1	996	2	N	-0-			-0-
09	1110	X	1035	-0-	-75	-0-	26	1	1009	2	N	-0-			-0-
10	1302	X	1076	-0-	-226	-0-	29	1	1047	2	N	-0-			-0-
11	1260	X	891	-0-	-369	-0-	18	1	873	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	23	1	1051	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	906	2	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	24	1	820	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	783	2	N	-0-					-0-
04	900	N	820	-0-	-80	-0-	25	1	795	2	N	-0-					-0-
05	899	N	570	-0-	-329	-0-	12	1	558	2	N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	12	1	699	2	N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	24	1	884	2	N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	21	1	816	2	N	-0-					-0-
10	899	N	820	-0-	-79	-0-	22	1	797	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	14	1	695	2	N	-0-					-0-
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	16	1	731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-8	-0-	15	1	504	2	N	-0-					-0-
02	493	X	467	-0-	-26	-0-	13	1	454	2	N	-0-					-0-
03	527	X	451	-0-	-76	-0-	13	1	438	2	N	-0-					-0-
04	510	X	423	-0-	-87	-0-	13	1	410	2	N	-0-					-0-
05	527	X	311	-0-	-216	-0-	7	1	304	2	N	-0-					-0-
06	510	X	232	-0-	-278	-0-	4	1	228	2	N	-0-					-0-
07	496	X	395	-0-	-101	-0-	11	1	384	2	N	-0-					-0-
08	465	X	323	-0-	-142	-0-	8	1	315	2	N	-0-					-0-
09	429	X	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	N	-0-					-0-
10	501	X	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	N	-0-					-0-
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	N	-0-					-0-
12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	11	1	481	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1337	-0-	-306	-0-	38	1	1299	2	N	-0-					-0-
02	1537	X	1304	-0-	-233	-0-	37	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1277	-0-	-366	-0-	37	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1200	-0-	-180	-0-	36	1	1164	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	1083	-0-	-312	-0-	23	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	1178	-0-	-172	-0-	20	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	42	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	35	1	1444	2	N	-0-					-0-
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	38	1	1467	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1445	-0-	-105	-0-	39	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	1287	-0-	-213	-0-	26	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	1550	X	1296	-0-	-254	-0-	28	1	1268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	33	1	1109	2	N	-0-			-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	23	1	798	2	N	-0-			-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	24	1	822	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	800	-0-	-310	-0-	24	1	776	2	N	-0-			-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	17	1	806	2	N	-0-			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	15	1	873	2	N	-0-			-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	26	1	939	2	N	-0-			-0-
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	17	1	703	2	N	-0-			-0-
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	20	1	774	2	N	-0-			-0-
10	961	N	761	-0-	-200	-0-	20	1	741	2	N	-0-			-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	13	1	630	2	N	-0-			-0-
12	806	N	613	-0-	-193	-0-	13	1	600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

01	1426	X	1103	-0-	-323	-0-	32	1	1071	2	N	-0-			-0-
02	1160	X	999	-0-	-161	-0-	28	1	971	2	N	-0-			-0-
03	1240	X	1039	-0-	-201	-0-	30	1	1009	2	N	-0-			-0-
04	1110	X	968	-0-	-142	-0-	29	1	939	2	N	-0-			-0-
05	1116	X	788	-0-	-328	-0-	17	1	771	2	N	-0-			-0-
06	1080	X	743	-0-	-337	-0-	12	1	731	2	N	-0-			-0-
07	1054	X	1003	-0-	-51	-0-	27	1	976	2	N	-0-			-0-
08	1054	X	765	-0-	-289	-0-	18	1	747	2	N	-0-			-0-
09	960	X	944	-0-	-16	-0-	24	1	920	2	N	-0-			-0-
10	992	X	935	-0-	-57	-0-	25	1	910	2	N	-0-			-0-
11	960	X	923	-0-	-37	-0-	19	1	904	2	N	-0-			-0-
12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	33	1	1497	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

01	1457	X	1077	-0-	-380	-0-	31	1	1046	2	N	-0-			-0-
02	1363	X	931	-0-	-432	-0-	26	1	905	2	N	-0-			-0-
03	1457	X	948	-0-	-509	-0-	27	1	921	2	N	-0-			-0-
04	1350	X	975	-0-	-375	-0-	29	1	946	2	N	-0-			-0-
05	1085	X	852	-0-	-233	-0-	18	1	834	2	N	-0-			-0-
06	1050	X	747	-0-	-303	-0-	12	1	735	2	N	-0-			-0-
07	1023	X	1009	-0-	-14	-0-	27	1	982	2	N	-0-			-0-
08	1023	X	806	-0-	-217	-0-	19	1	787	2	N	-0-			-0-
09	990	X	977	-0-	-13	-0-	24	1	953	2	N	-0-			-0-
10	1023	X	1001	-0-	-22	-0-	27	1	974	2	N	-0-			-0-
11	990	X	895	-0-	-95	-0-	18	1	877	2	N	-0-			-0-
12	1023	X	900	-0-	-123	-0-	19	1	881	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 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	1395	X	1315	-0-	-80	-0-	38	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1305	X	1182	-0-	-123	-0-	33	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1287	-0-	-108	-0-	37	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	1185	-0-	-105	-0-	36	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1302	X	761	-0-	-541	-0-	16	1	745	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	1061	-0-	-199	-0-	18	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	38	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1062	-0-	-240	-0-	25	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1203	-0-	-130	-0-	32	1	1171	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	1160	-0-	-130	-0-	24	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	1208	-0-	-125	-0-	26	1	1182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 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	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	33	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1044	X	1031	-0-	-13	-0-	29	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	1109	-0-	-38	-0-	32	1	1077	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	1074	-0-	-36	-0-	32	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	845	-0-	-302	-0-	18	1	827	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	836	-0-	-274	-0-	14	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	930	-0-	-186	-0-	22	1	908	2	N	-0-					-0-
09	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	29	1	1119	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	1107	-0-	-40	-0-	30	1	1077	2	N	-0-					-0-
11	1110	X	1042	-0-	-68	-0-	21	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	1005	-0-	-173	-0-	22	1	981	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 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	589	X	576	-0-	-13	-0-	16	1	560	2	N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	N	-0-					-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671	2	N	-0-					-0-
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	N	-0-					-0-
06	765	X	765	-0-	-0-	-0-	13	1	752	2	N	-0-					-0-
07	713	X	653	-0-	-60	-0-	18	1	635	2	N	-0-					-0-
08	713	X	632	-0-	-81	-0-	15	1	617	2	N	-0-					-0-
09	780	X	665	-0-	-115	-0-	17	1	648	2	N	-0-					-0-
10	806	X	584	-0-	-222	-0-	16	1	568	2	N	-0-					-0-
11	780	X	492	-0-	-288	-0-	10	1	482	2	N	-0-					-0-
12	682	X	497	-0-	-185	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1152	-0-	-88	-0-	33	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1160	X	963	-0-	-197	-0-	27	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	1146	-0-	-94	-0-	33	1	1113	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1137	-0-	-33	-0-	34	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	626	-0-	-521	-0-	13	1	613	2	N	-0-					-0-
06	1110	X	534	-0-	-576	-0-	9	1	525	2	N	-0-					-0-
07	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	40	1	1365	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1178	X	976	-0-	-202	-0-	23	1	953	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1101	-0-	-39	-0-	27	1	1074	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1105	-0-	-290	-0-	30	1	1074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1350	X	922	-0-	-428	-0-	19	1	903	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	852	-0-	-543	-0-	18	1	834	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	41	1	1386	2	N	-0-					-0-
02	1276	X	1169	-0-	-107	-0-	33	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	43	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	43	1	1384	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	934	-0-	-492	-0-	20	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	974	-0-	-466	-0-	16	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	51	1	1784	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1363	-0-	-125	-0-	33	1	1330	2	N	-0-					-0-
09	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	38	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	1829	X	1564	-0-	-265	-0-	42	1	1522	2	N	-0-					-0-
11	1770	X	1396	-0-	-374	-0-	28	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	1446	-0-	-383	-0-	31	1	1415	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
02	406	X	376	-0-	-30	-0-	11	1	365	2	N	-0-					-0-
03	434	X	382	-0-	-52	-0-	11	1	371	2	N	-0-					-0-
04	420	X	368	-0-	-52	-0-	11	1	357	2	N	-0-					-0-
05	434	X	223	-0-	-211	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
06	420	X	222	-0-	-198	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	N	-0-					-0-
08	372	X	323	-0-	-49	-0-	8	1	315	2	N	-0-					-0-
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	10	1	378	2	N	-0-					-0-
10	465	X	350	-0-	-115	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
11	450	X	348	-0-	-102	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
12	465	X	353	-0-	-112	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 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	858	X	858	-0-	-0-	-0-	25	1	833	2	N	-0-					-0-
02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	N	-0-					-0-
03	868	X	707	-0-	-161	-0-	20	1	687	2	N	-0-					-0-
04	840	X	655	-0-	-185	-0-	20	1	635	2	N	-0-					-0-
05	868	X	490	-0-	-378	-0-	10	1	480	2	N	-0-					-0-
06	840	X	532	-0-	-308	-0-	9	1	523	2	N	-0-					-0-
07	744	X	677	-0-	-67	-0-	18	1	659	2	N	-0-					-0-
08	713	X	548	-0-	-165	-0-	13	1	535	2	N	-0-					-0-
09	660	X	657	-0-	-3	-0-	16	1	641	2	N	-0-					-0-
10	682	X	637	-0-	-45	-0-	17	1	620	2	N	-0-					-0-
11	660	X	634	-0-	-26	-0-	13	1	621	2	N	-0-					-0-
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	19	1	847	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 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	775	X	764	-0-	-11	-0-	22	1	742	2	N	-0-					-0-
02	725	X	694	-0-	-31	-0-	19	1	675	2	N	-0-					-0-
03	775	X	739	-0-	-36	-0-	21	1	718	2	N	-0-					-0-
04	750	X	722	-0-	-28	-0-	22	1	700	2	N	-0-					-0-
05	775	X	484	-0-	-291	-0-	10	1	474	2	N	-0-					-0-
06	750	X	626	-0-	-124	-0-	10	1	616	2	N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	21	1	746	2	N	-0-					-0-
08	744	X	637	-0-	-107	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-
09	720	X	479	-0-	-241	-0-	12	1	467	2	N	-0-					-0-
10	775	X	719	-0-	-56	-0-	19	1	700	2	N	-0-					-0-
11	750	X	685	-0-	-65	-0-	14	1	671	2	N	-0-					-0-
12	775	X	680	-0-	-95	-0-	15	1	665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 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	992	X	956	-0-	-36	-0-	27	1	929	2	N	-0-					-0-
02	928	X	867	-0-	-61	-0-	24	1	843	2	N	-0-					-0-
03	992	X	932	-0-	-60	-0-	27	1	905	2	N	-0-					-0-
04	930	X	902	-0-	-28	-0-	27	1	875	2	N	-0-					-0-
05	961	X	641	-0-	-320	-0-	13	1	628	2	N	-0-					-0-
06	930	X	460	-0-	-470	-0-	8	1	452	2	N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	27	1	959	2	N	-0-					-0-
08	930	X	810	-0-	-120	-0-	19	1	791	2	N	-0-					-0-
09	900	X	824	-0-	-76	-0-	21	1	803	2	N	-0-					-0-
10	992	X	959	-0-	-33	-0-	26	1	933	2	N	-0-					-0-
11	960	X	896	-0-	-64	-0-	18	1	878	2	N	-0-					-0-
12	992	X	848	-0-	-144	-0-	18	1	830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	36	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1015	X	993	-0-	-22	-0-	28	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	1010	-0-	-75	-0-	29	1	980	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1200	X	928	-0-	-272	-0-	28	1	900	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	532	-0-	-708	-0-	11	1	521	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	256	-0-	-944	-0-	4	1	252	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	975	-0-	-79	-0-	26	1	949	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	772	-0-	-251	-0-	19	1	753	2	N	-0-					-0-
09	930	X	763	-0-	-167	-0-	19	1	744	2	N	-0-					-0-
10	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	988	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	930	X	900	-0-	-30	-0-	18	1	882	2	N	-0-					-0-
12	961	X	885	-0-	-76	-0-	19	1	865	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 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	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	46	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1392	X	1366	-0-	-26	-0-	38	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	1471	-0-	-17	-0-	42	1	1429	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	1431	-0-	-129	-0-	43	1	1388	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	894	-0-	-718	-0-	19	1	875	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	915	-0-	-645	-0-	15	1	900	2	N	-0-					-0-
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	48	1	1656	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1275	-0-	-213	-0-	31	1	1244	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	1417	-0-	-23	-0-	35	1	1382	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	1473	-0-	-232	-0-	40	1	1433	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1347	-0-	-303	-0-	27	1	1320	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1377	-0-	-328	-0-	30	1	1347	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	805	-0-	-156	-0-	23	1	782	2	N	-0-					-0-
02	899	X	787	-0-	-112	-0-	22	1	765	2	N	-0-					-0-
03	961	X	938	-0-	-23	-0-	27	1	911	2	N	-0-					-0-
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	28	1	897	2	N	-0-					-0-
05	837	X	624	-0-	-213	-0-	13	1	611	2	N	-0-					-0-
06	900	X	591	-0-	-309	-0-	10	1	581	2	N	-0-					-0-
07	961	X	826	-0-	-135	-0-	22	1	804	2	N	-0-					-0-
08	961	X	719	-0-	-242	-0-	17	1	702	2	N	-0-					-0-
09	930	X	672	-0-	-258	-0-	17	1	655	2	N	-0-					-0-
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	24	1	882	2	N	-0-					-0-
11	991	X	991	-0-	-0-	-0-	20	1	971	2	N	-0-					-0-
12	978	X	978	-0-	-0-	-0-	21	1	957	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	35	1	1187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	32	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	12	1	561	2	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	10	1	579	2	N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	22	1	782	2	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	20	1	829	2	N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	24	1	923	2	N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	22	1	1050	2	N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	609	X	120	-0-	-489	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	25	1	848	2	N	-0-					-0-
04	630	X	581	-0-	-49	-0-	18	1	563	2	N	-0-					-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	2	N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	868	X	446	-0-	-422	-0-	11	1	435	2	N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	529	X	529	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	420	X	65	-0-	-355	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	903	-0-	-120	-0-	20	1	883	2	N	-0-					-0-
02	957	X	584	-0-	-373	-0-	17	1	567	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	615	-0-	-408	-0-	15	1	600	2	N	-0-					-0-
04	930	X	738	-0-	-192	-0-	22	1	716	2	N	-0-					-0-
05	899	X	496	-0-	-403	-0-	8	1	488	2	N	-0-					-0-
06	870	X	630	-0-	-240	-0-	8	1	622	2	N	-0-					-0-
07	775	X	729	-0-	-46	-0-	20	1	709	2	N	-0-					-0-
08	775	X	493	-0-	-282	-0-	12	1	481	2	N	-0-					-0-
09	750	X	735	-0-	-15	-0-	17	1	718	2	N	-0-					-0-
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	N	-0-					-0-
11	720	X	706	-0-	-14	-0-	15	1	691	2	N	-0-					-0-
12	775	X	696	-0-	-79	-0-	15	1	681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 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	682	X	641	-0-	-41	-0-	18	1	623	2	N	-0-					-0-
02	642	X	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	2	N	-0-					-0-
03	682	X	625	-0-	-57	-0-	18	1	607	2	N	-0-					-0-
04	630	X	608	-0-	-22	-0-	18	1	590	2	N	-0-					-0-
05	682	X	368	-0-	-314	-0-	8	1	360	2	N	-0-					-0-
06	660	X	301	-0-	-359	-0-	4	1	297	2	N	-0-					-0-
07	737	X	737	-0-	-0-	-0-	20	1	717	2	N	-0-					-0-
08	620	X	591	-0-	-29	-0-	14	1	577	2	N	-0-					-0-
09	671	X	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	N	-0-					-0-
10	744	X	676	-0-	-68	-0-	18	1	658	2	N	-0-					-0-
11	720	X	628	-0-	-92	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-
12	744	X	643	-0-	-101	-0-	14	1	629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	44	1	1509	2	N	8					278
							9	9									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	43	1	1482	2	N	13					291
							14	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	47	1	1575	2	N	6	182	1			115
							7	9									
04	1500	N	1339	-0-	-161	-0-	40	1	1282	2	N	15					130
							17	9									
05	1643	N	771	-0-	-872	-0-	16	1	747	2	N	7					137
							8	9									
06	1590	N	849	-0-	-741	-0-	14	1	834	2	N	1					138
							1	9									
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	48	1	1743	2	N	6					144
							7	9									
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	32	1	1316	2	N	7					151
							8	9									
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1328	2	N	2					153
							2	9									
10	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	37	1	1333	2	N	9	1	8			161
							10	9									
11	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	24	1	1181	2	N	6					167
							7	9									
12	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	25	1	1150	2	N	5					172
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 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	885	X	885	-0-	-0-	-0-	25	1	860	2	N	-0-					-0-
02	725	X	508	-0-	-217	-0-	14	1	494	2	N	-0-					-0-
03	744	X	626	-0-	-118	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
04	870	X	732	-0-	-138	-0-	22	1	710	2	N	-0-					-0-
05	899	X	434	-0-	-465	-0-	9	1	425	2	N	-0-					-0-
06	870	X	551	-0-	-319	-0-	9	1	542	2	N	-0-					-0-
07	896	X	896	-0-	-0-	-0-	24	1	872	2	N	-0-					-0-
08	744	X	650	-0-	-94	-0-	16	1	634	2	N	-0-					-0-
09	820	X	820	-0-	-0-	-0-	20	1	800	2	N	-0-					-0-
10	899	X	857	-0-	-42	-0-	23	1	834	2	N	-0-					-0-
11	870	X	762	-0-	-108	-0-	15	1	747	2	N	-0-					-0-
12	899	X	691	-0-	-208	-0-	15	1	676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 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	3627 X	3311	-0-	-316	-0-	376	1	2935	2	Y	-0-			-0-
02	3335 X	3191	-0-	-144	-0-	357	1	2834	2	Y	-0-			-0-
03	3565 X	3160	-0-	-405	-0-	359	1	2801	2	Y	-0-			-0-
04	3390 X	3333	-0-	-57	-0-	401	1	2932	2	Y	-0-			-0-
05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	424	1	3063	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2625	-0-	-675	-0-	340	1	2285	2	Y	-0-			-0-
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	513	1	3456	2	Y	-0-			-0-
08	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	449	1	3083	2	Y	-0-			-0-
09	3360 X	3158	-0-	-202	-0-	376	1	2782	2	Y	-0-			-0-
10	3968 X	3322	-0-	-646	-0-	379	1	2943	2	Y	-0-			-0-
11	3840 X	3189	-0-	-651	-0-	363	1	2826	2	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3120	-0-	-848	-0-	374	1	2746	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

01	2418 X	2316	-0-	-102	-0-	263	1	2053	2	Y	-0-			-0-
02	2262 X	1976	-0-	-286	-0-	221	1	1755	2	Y	-0-			-0-
03	2418 X	1868	-0-	-550	-0-	212	1	1656	2	Y	-0-			-0-
04	2250 X	1856	-0-	-394	-0-	223	1	1633	2	Y	-0-			-0-
05	2325 X	2215	-0-	-110	-0-	270	1	1945	2	Y	-0-			-0-
06	2250 X	1594	-0-	-656	-0-	207	1	1387	2	Y	-0-			-0-
07	2108 X	1861	-0-	-247	-0-	241	1	1620	2	Y	-0-			-0-
08	2201 X	1840	-0-	-361	-0-	234	1	1606	2	Y	-0-			-0-
09	2130 X	1974	-0-	-156	-0-	235	1	1739	2	Y	-0-			-0-
10	2201 X	2110	-0-	-91	-0-	241	1	1869	2	Y	-0-			-0-
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	207	1	1616	2	Y	-0-			-0-
12	2046 X	1728	-0-	-318	-0-	207	1	1521	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

01	3534 X	3402	-0-	-132	-0-	386	1	3016	2	Y	-0-			-0-
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	348	1	2758	2	Y	-0-			-0-
03	3131 X	3026	-0-	-105	-0-	344	1	2682	2	Y	-0-			-0-
04	3300 X	3039	-0-	-261	-0-	365	1	2674	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	2934	-0-	-476	-0-	357	1	2577	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2129	-0-	-1171	-0-	276	1	1853	2	Y	-0-			-0-
07	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	516	1	3475	2	Y	-0-			-0-
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	411	1	2820	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	3009	-0-	-21	-0-	358	1	2651	2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	3121	-0-	-878	-0-	356	1	2765	2	Y	-0-			-0-
11	3870 X	3000	-0-	-870	-0-	341	1	2659	2	Y	-0-			-0-
12	3999 X	2941	-0-	-1058	-0-	353	1	2588	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	441	1	3445	2	Y	-0-					-0-
02	3683	X	3099	-0-	-584	-0-	347	1	2752	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3406	-0-	-531	-0-	387	1	3019	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3211	-0-	-539	-0-	386	1	2825	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	405	1	2924	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	2729	-0-	-1021	-0-	354	1	2375	2	Y	-0-					-0-
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	479	1	3225	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	410	1	2817	2	Y	-0-					-0-
09	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	470	1	3479	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3687	-0-	-2	-0-	421	1	3266	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	395	1	3080	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	409	1	3003	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	10836	-0-	-1223	-0-	1229	1	9607	2	Y	-0-					-0-
02	11281	X	10655	-0-	-626	-0-	1193	1	9462	2	Y	-0-					-0-
03	12059	X	10671	-0-	-1388	-0-	1213	1	9458	2	Y	-0-					-0-
04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	1318	1	9641	2	Y	-0-					-0-
05	11377	X	10612	-0-	-765	-0-	1291	1	9321	2	Y	-0-					-0-
06	11010	X	8917	-0-	-2093	-0-	1156	1	7761	2	Y	-0-					-0-
07	11377	X	9666	-0-	-1711	-0-	1250	1	8416	2	Y	-0-					-0-
08	11315	X	9830	-0-	-1485	-0-	1249	1	8581	2	Y	-0-					-0-
09	10950	X	9061	-0-	-1889	-0-	1079	1	7982	2	Y	-0-					-0-
10	10602	X	10170	-0-	-432	-0-	1161	1	9008	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	1186	1	9236	2	Y	-0-					-0-
12	9827	X	9430	-0-	-397	-0-	1131	1	8299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 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	10137	X	9780	-0-	-357	-0-	1109	1	8668	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	9483	X	9154	-0-	-329	-0-	1025	1	8127	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	10137	X	8864	-0-	-1273	-0-	1008	1	7856	2	Y	-0-					-0-
04	9720	X	9366	-0-	-354	-0-	1126	1	8240	2	Y	-0-					-0-
05	9796	X	9265	-0-	-531	-0-	1127	1	8138	2	Y	-0-					-0-
06	9480	X	7893	-0-	-1587	-0-	1023	1	6867	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	9796	X	9683	-0-	-113	-0-	1252	1	8431	2	Y	-0-					-0-
08	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1238	1	8507	2	Y	-0-					-0-
09	9360	X	9088	-0-	-272	-0-	1082	1	8004	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	1106	1	8583	2	Y	-0-					-0-
11	9420	X	9301	-0-	-119	-0-	1058	1	8243	2	Y	-0-					-0-
12	9734	X	9248	-0-	-486	-0-	1109	1	8139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	245	-0-	-175	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	23	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	34	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 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	2511	X	1188	-0-	-1323	-0-	135	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	2175	X	1524	-0-	-651	-0-	171	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1822	-0-	-441	-0-	207	1	1615	2	N	-0-					-0-
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	230	1	1682	2	N	-0-					-0-
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	230	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1555	-0-	-215	-0-	202	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	250	1	1684	2	N	-0-					-0-
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	272	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	236	1	1750	2	N	-0-					-0-
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	238	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	216	1	1685	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1415	-0-	-631	-0-	170	1	1245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	394	-0-	-505	-0-	45	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	841	X	1	-0-	-840	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	91	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	107	1	828	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	101	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	94	1	692	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 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	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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 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	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	169	1	1317	2	Y	-0-					-0-
02	1450 N	1320	-0-	-130	-0-	148	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	143	1	1118	2	Y	-0-					-0-
04	1440 N	1287	-0-	-153	-0-	155	1	1132	2	Y	-0-					-0-
05	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	164	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	150	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1333 N	713	-0-	-620	-0-	92	1	621	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	166	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	175	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	169	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	147	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	1519 N	1170	-0-	-349	-0-	140	1	1030	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 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	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	727	1	5682	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	5452 X	5072	-0-	-380	-0-	568	1	4504	2	Y	-0-					-0-
03	5704 X	4464	-0-	-1240	-0-	508	1	3956	2	Y	-0-					-0-
04	6210 X	5776	-0-	-434	-0-	694	1	5082	2	Y	-0-					-0-
05	6417 X	5679	-0-	-738	-0-	691	1	4988	2	Y	-0-					-0-
06	6210 X	4430	-0-	-1780	-0-	574	1	3854	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	5983 X	4650	-0-	-1333	-0-	601	1	4049	2	Y	-0-					-0-
08	5983 X	4377	-0-	-1606	-0-	556	1	3821	2	Y	-0-					-0-
09	5790 X	3887	-0-	-1903	-0-	463	1	3422	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	5673 X	3511	-0-	-2162	-0-	401	1	3108	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
11	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	608	1	4735	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	594	1	4363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 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	2821	X	2274	-0-	-547	-0-	405	1	1483	2	N	-0-					-0-
							386	4									
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	487	1	1809	2	N	-0-					-0-
							393	4									
03	2635	X	2353	-0-	-282	-0-	429	1	1488	2	N	-0-					-0-
							436	4									
04	2550	X	2133	-0-	-417	-0-	385	1	1404	2	N	-0-					-0-
							344	4									
05	2883	X	2181	-0-	-702	-0-	423	1	1447	2	N	-0-					-0-
							311	4									
06	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	426	1	1451	2	N	-0-					-0-
							618	4									
07	2883	X	2240	-0-	-643	-0-	421	1	1515	2	N	-0-					-0-
							304	4									
08	2356	X	2352	-0-	-4	-0-	419	1	1538	2	N	-0-					-0-
							395	4									
09	2490	X	2145	-0-	-345	-0-	430	1	1369	2	N	-0-					-0-
							346	4									
10	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	474	1	1325	3	N	-0-					-0-
							341	4									
11	2490	X	2097	-0-	-393	-0-	463	1	1360	2	N	-0-					-0-
							274	4									
12	2356	X	2277	-0-	-79	-0-	433	1	1546	2	N	-0-					-0-
							298	4									

TOTAL GAS PROD: 27,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 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	10416	X	8181	-0-	-2235	-0-	1505	1	5509	2	N	-0-					-0-
							1167	4									
02	8845	X	7419	-0-	-1426	-0-	1360	1	5056	2	N	-0-					-0-
							1003	4									
03	9455	X	7893	-0-	-1562	-0-	1473	1	5100	2	N	-0-					-0-
							1320	4									
04	9150	X	6888	-0-	-2262	-0-	1251	1	4560	2	N	-0-					-0-
							1077	4									
05	8184	X	6992	-0-	-1192	-0-	1328	1	4549	2	N	-0-					-0-
							1115	4									
06	7920	X	7290	-0-	-630	-0-	1210	1	4119	2	N	-0-					-0-
							1961	4									
07	7936	X	7305	-0-	-631	-0-	1362	1	4901	2	N	-0-					-0-
							1042	4									
08	7905	X	7405	-0-	-500	-0-	1333	1	4895	2	N	-0-					-0-
							1177	4									
09	7290	X	3624	-0-	-3666	-0-	731	1	2329	2	N	-0-					-0-
							564	4									
10	7533	X	2621	-0-	-4912	-0-	577	1	1611	3	N	-0-					-0-
							433	4									
11	7290	X	3244	-0-	-4046	-0-	729	1	2141	2	N	-0-					-0-
							374	4									
12	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	2645	1	9447	2	N	-0-					-0-
							2258	4									

TOTAL GAS PROD: 83,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8151	-0-	-405	-0-	1567	1	5732	2	N	-0-					-0-
							852	4									
02	8004	X	7469	-0-	-535	-0-	1432	1	5323	2	N	-0-					-0-
							714	4									
03	8556	X	8003	-0-	-553	-0-	1576	1	5459	2	N	-0-					-0-
							968	4									
04	8280	X	6883	-0-	-1397	-0-	1321	1	4814	2	N	-0-					-0-
							748	4									
05	8370	X	7298	-0-	-1072	-0-	1471	1	5038	2	N	-0-					-0-
							789	4									
06	7890	X	7695	-0-	-195	-0-	1446	1	4923	2	N	-0-					-0-
							1326	4									
07	7998	X	6564	-0-	-1434	-0-	1273	1	4581	2	N	-0-					-0-
							710	4									
08	7998	X	7224	-0-	-774	-0-	1346	1	4944	2	N	-0-					-0-
							934	4									
09	7710	X	6646	-0-	-1064	-0-	1382	1	4400	2	N	-0-					-0-
							864	4									
10	7967	X	6638	-0-	-1329	-0-	1531	1	4276	3	N	-0-					-0-
							831	4									
11	7710	X	6552	-0-	-1158	-0-	1458	1	4286	2	N	-0-					-0-
							808	4									
12	7223	X	6898	-0-	-325	-0-	1327	1	4741	2	N	-0-					-0-
							830	4									

TOTAL GAS PROD: 86,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 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	10478	X	8408	-0-	-2070	-0-	1575	1	5763	2	N	-0-					-0-
							1070	4									
02	9802	X	6789	-0-	-3013	-0-	1242	1	4617	2	N	-0-					-0-
							930	4									
03	10013	X	7232	-0-	-2781	-0-	1402	1	4856	2	N	-0-					-0-
							974	4									
04	9360	X	7248	-0-	-2112	-0-	1373	1	5002	2	N	-0-					-0-
							873	4									
05	9300	X	6123	-0-	-3177	-0-	1213	1	4154	2	N	-0-					-0-
							756	4									
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	1560	1	5310	2	N	-0-					-0-
							1711	4									
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	1430	1	5145	2	N	-0-					-0-
							933	4									
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1477	1	5426	2	N	-0-					-0-
							1123	4									
09	8580	X	7480	-0-	-1100	-0-	1529	1	4870	2	N	-0-					-0-
							1081	4									
10	8866	X	7485	-0-	-1381	-0-	1689	1	4716	3	N	-0-					-0-
							1080	4									
11	8580	X	7335	-0-	-1245	-0-	1593	1	4679	2	N	-0-					-0-
							1063	4									
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	1510	1	5395	2	N	-0-					-0-
							1129	4									

TOTAL GAS PROD: 90,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 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	3844	X	2652	-0-	-1192	-0-	441	1	1615	2	N	-0-					-0-
							596	4									
02	3045	X	2207	-0-	-838	-0-	369	1	1372	2	N	-0-					-0-
							466	4									
03	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	490	1	1698	2	N	-0-					-0-
							625	4									
04	3150	X	2300	-0-	-850	-0-	387	1	1409	2	N	-0-					-0-
							504	4									
05	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	395	1	1354	2	N	-0-					-0-
							524	4									
06	2730	X	2448	-0-	-282	-0-	357	1	1215	2	N	-0-					-0-
							876	4									
07	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	411	1	1479	2	N	-0-					-0-
							476	4									
08	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	415	1	1523	2	N	-0-					-0-
							505	4									
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	550	1	1750	2	N	-0-					-0-
							521	4									
10	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	576	1	1610	3	N	-0-					-0-
							499	4									
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	527	1	1548	2	N	-0-					-0-
							505	4									
12	2914	X	2668	-0-	-246	-0-	474	1	1693	2	N	-0-					-0-
							501	4									

TOTAL GAS PROD: 30,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 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	2108 X	1587	-0-	-521	-0-	283	1	1036	2	N	-0-			-0-
						268	4							
02	1682 X	1487	-0-	-195	-0-	262	1	973	2	N	-0-			-0-
						252	4							
03	1798 X	1572	-0-	-226	-0-	282	1	980	2	N	-0-			-0-
						310	4							
04	1740 X	1322	-0-	-418	-0-	238	1	867	2	N	-0-			-0-
						217	4							
05	1643 X	1383	-0-	-260	-0-	266	1	910	2	N	-0-			-0-
						207	4							
06	1530 X	1467	-0-	-63	-0-	260	1	885	2	N	-0-			-0-
						322	4							
07	1581 X	1293	-0-	-288	-0-	247	1	891	2	N	-0-			-0-
						155	4							
08	1581 X	1309	-0-	-272	-0-	243	1	891	2	N	-0-			-0-
						175	4							
09	1470 X	1207	-0-	-263	-0-	250	1	796	2	N	-0-			-0-
						161	4							
10	1519 X	1102	-0-	-417	-0-	247	1	689	3	N	-0-			-0-
						166	4							
11	1470 X	1039	-0-	-431	-0-	228	1	668	2	N	-0-			-0-
						143	4							
12	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	251	1	897	2	N	-0-			-0-
						159	4							

TOTAL GAS PROD: 16,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 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	3596 X	3127	-0-	-469	-0-	585	1	2140	2	N	-0-			-0-
						402	4							
02	3161 X	2859	-0-	-302	-0-	526	1	1957	2	N	-0-			-0-
						376	4							
03	3379 X	2858	-0-	-521	-0-	541	1	1873	2	N	-0-			-0-
						444	4							
04	3090 X	2559	-0-	-531	-0-	474	1	1727	2	N	-0-			-0-
						358	4							
05	3131 X	2556	-0-	-575	-0-	490	1	1680	2	N	-0-			-0-
						386	4							
06	3030 X	2699	-0-	-331	-0-	466	1	1589	2	N	-0-			-0-
						644	4							
07	3069 X	2427	-0-	-642	-0-	454	1	1634	2	N	-0-			-0-
						339	4							
08	2852 X	2547	-0-	-305	-0-	465	1	1707	2	N	-0-			-0-
						375	4							
09	2700 X	2436	-0-	-264	-0-	495	1	1578	2	N	-0-			-0-
						363	4							
10	2790 X	2333	-0-	-457	-0-	524	1	1463	3	N	-0-			-0-
						346	4							
11	2700 X	2373	-0-	-327	-0-	519	1	1525	2	N	-0-			-0-
						329	4							
12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	482	1	1723	2	N	-0-			-0-
						345	4							

TOTAL GAS PROD: 31,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 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	3410 X	2427	-0-	-983	-0-	470	1	1720	2	N	-0-					-0-
						237	4									
02	2784 X	1683	-0-	-1101	-0-	310	1	1152	2	N	-0-					-0-
						221	4									
03	2976 X	1955	-0-	-1021	-0-	396	1	1373	2	N	-0-					-0-
						186	4									
04	2700 X	2348	-0-	-352	-0-	468	1	1707	2	N	-0-					-0-
						173	4									
05	2418 X	2173	-0-	-245	-0-	459	1	1571	2	N	-0-					-0-
						143	4									
06	2340 X	2145	-0-	-195	-0-	427	1	1455	2	N	-0-					-0-
						263	4									
07	2418 X	2092	-0-	-326	-0-	413	1	1487	2	N	-0-					-0-
						192	4									
08	2418 X	2018	-0-	-400	-0-	393	1	1445	2	N	-0-					-0-
						180	4									
09	2340 X	1810	-0-	-530	-0-	402	1	1280	2	N	-0-					-0-
						128	4									
10	2232 X	2095	-0-	-137	-0-	497	1	1388	3	N	-0-					-0-
						210	4									
11	2160 X	1837	-0-	-323	-0-	423	1	1243	2	N	-0-					-0-
						171	4									
12	2077 X	1604	-0-	-473	-0-	313	1	1118	2	N	-0-					-0-
						173	4									

TOTAL GAS PROD: 24,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 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	2418 X	2001	-0-	-417	-0-	372	1	1360	2	N	-0-					-0-
						269	4									
02	2262 X	1984	-0-	-278	-0-	359	1	1334	2	N	-0-					-0-
						291	4									
03	2418 X	1697	-0-	-721	-0-	313	1	1084	2	N	-0-					-0-
						300	4									
04	2100 X	1559	-0-	-541	-0-	300	1	1094	2	N	-0-					-0-
						165	4									
05	2170 X	1851	-0-	-319	-0-	380	1	1300	2	N	-0-					-0-
						171	4									
06	2040 X	1853	-0-	-187	-0-	343	1	1167	2	N	-0-					-0-
						343	4									
07	2108 X	1643	-0-	-465	-0-	316	1	1135	2	N	-0-					-0-
						192	4									
08	1860 X	1713	-0-	-147	-0-	317	1	1163	2	N	-0-					-0-
						233	4									
09	1860 X	1625	-0-	-235	-0-	341	1	1085	2	N	-0-					-0-
						199	4									
10	1922 X	1786	-0-	-136	-0-	405	1	1132	3	N	-0-					-0-
						249	4									
11	1860 X	1711	-0-	-149	-0-	375	1	1104	2	N	-0-					-0-
						232	4									
12	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	358	1	1278	2	N	-0-					-0-
						235	4									

TOTAL GAS PROD: 21,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8600	-0-	-545	-0-	1483 1690	1 4	5427	2	N	-0-			-0-
02	7801	X	7691	-0-	-110	-0-	1338 1380	1 4	4973	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	8183	-0-	-156	-0-	1464 1650	1 4	5069	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	8124	-0-	-186	-0-	1438 1447	1 4	5239	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7936	-0-	-651	-0-	1448 1527	1 4	4961	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	7635	-0-	-675	-0-	498 5440	1 4	1697	2	N	-0-			-0-
07	8401	X	6990	-0-	-1411	-0-	1222 1373	1 4	4395	2	N	-0-			-0-
08	8401	X	8287	-0-	-114	-0-	1476 1390	1 4	5421	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	7348	-0-	-782	-0-	1461 1237	1 4	4650	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	4521	-0-	-3415	-0-	982 795	1 4	2744	3	N	-0-			-0-
11	8010	X	5195	-0-	-2815	-0-	1063 1011	1 4	3121	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	5671	-0-	-2606	-0-	996 1117	1 4	3558	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 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	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-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

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	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-

BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			-0-
10	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
04	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2		N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 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	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	220	1	7269	2	N	83	184	1			144
						91	9									
02	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	245	1	7733	2	N	57					201
						63	9									
03	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	595	1	7928	2	N	70					271
						77	9									
04	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	576	1	6543	2	N	42	188	1			125
						46	9									
05	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	595	1	8437	2	N	35					160
						39	9									
06	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	519	1	6322	2	N	49					209
						54	9									
07	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	666	1	6486	2	N	53					262
						58	9									
08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	704	1	6031	2	N	44					306
						48	9									
09	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	682	1	5824	2	N	95	176	1			225
						105	9									
10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	661	1	6025	2	N	52					277
						57	9									
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	637	1	5783	2	N	35	183	1			129
						39	9									
12	6262 X	5664	-0-	-598	-0-	593	1	5041	2	N	27					156
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 86,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

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-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
CARR, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 085689 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 450 PERF. 431 - 437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY (4280) 86357 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073889 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 5736 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

STOREY (4400) 86357 228 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 1 U RRCID -> 050838 COMPL. DATE 07/06/1969 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 4399 - 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRICKHAUSEN (OLMOS TRI-BAR) 86653 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 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	143 N	143	-0-	-0-	-0-	50	1	84	2	Y	8			16
						9	9							
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	32	1	92	2	Y	2			18
						2	9							
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	118	2	Y	3			21
						3	9							
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	Y	-0-			21
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	2	Y	-0-			21
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	31	1	110	2	Y	3			24
						3	9							
07	DLQ G-10	87	-0-	87	87	26	1	61	2	Y	-0-			24
08	212 N	125	-0-	-87	-0-	32	1	93	2	Y	-0-			24
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	36	1	93	2	Y	1			25
						1	9							
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	52	1	92	2	Y	7			32
						8	9							
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	39	1	69	2	Y	1			33
						1	9							
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	11	1	30	2	Y	2			35
						2	9							

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 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	T. A.	389	-0-	389	389	135	1	229	2	Y	23			35
						25	9							
02	T. A.	771	-0-	771	1160	195	1	570	2	Y	5			40
						6	9							
03	T. A.	1186	-0-	1186	2346	212	1	966	2	Y	7			47
						8	9							
04	T. A.	1001	-0-	1001	3347	198	1	802	2	Y	1			48
						1	9							
05	T. A.	875	-0-	875	4222	194	1	681	2	Y	-0-			48
06	T. A.	890	-0-	890	5112	191	1	690	2	Y	8			56
						9	9							
07	T. A.	614	-0-	614	5726	183	1	431	2	Y	-0-			56
08	6492 X	766	-0-	-5726	-0-	194	1	572	2	Y	-0-			56
09	577 X	577	-0-	-0-	-0-	167	1	407	2	Y	3			59
						3	9							
10	620 N	285	-0-	-335	-0-	96	1	168	2	Y	19			78
						21	9							
11	750 N	169	-0-	-581	-0-	60	1	107	2	Y	2			80
						2	9							
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	193	1	520	2	Y	6			86
						7	9							

TOTAL GAS PROD: 8,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

STRICKHAUSEN (OLMOS TRI-BAR) //CONT.// 86653 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 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	T. A.	28	-0-	28	28	10	1	16	2	Y	2					6
						2	9									
02	T. A.	4	-0-	4	32	1	1	3	2	Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					6
04	T. A.	19	-0-	19	51	4	1	15	2	Y	-0-					6
05	T. A.	26	-0-	26	77	6	1	20	2	Y	-0-					6
06	T. A.	39	-0-	39	116	8	1	30	2	Y	1					7
						1	9									
07	T. A.	13	-0-	13	129	4	1	9	2	Y	-0-					7
08	163 X	34	-0-	-129	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					7
09	20 X	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					7
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	23	1	40	2	Y	2					9
						2	9									
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	31	1	55	2	Y	-0-					9
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

01	T. A.	330	-0-	330	330	115	1	194	2	Y	19					28
						21	9									
02	T. A.	299	-0-	299	629	63	1	232	2	Y	4					32
						4	9									
03	T. A.	411	-0-	411	1040	73	1	331	2	Y	6					38
						7	9									
04	T. A.	345	-0-	345	1385	68	1	276	2	Y	1					39
						1	9									
05	T. A.	334	-0-	334	1719	74	1	260	2	Y	-0-					39
06	T. A.	330	-0-	330	2049	70	1	252	2	Y	7					46
						8	9									
07	T. A.	293	-0-	293	2342	87	1	206	2	Y	-0-					46
08	2639 X	297	-0-	-2342	-0-	75	1	222	2	Y	-0-					46
09	352 X	352	-0-	-0-	-0-	101	1	248	2	Y	3					49
						3	9									
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	139	1	254	2	Y	16					65
						18	9									
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	170	1	302	2	Y	2					67
						2	9									
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	98	1	264	2	Y	4					71
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	424	1	4075	3	N	-0-					-0-
02	4611 X	4602	-0-	-9	-0-	259	1	4343	3	N	-0-					-0-
03	4929 X	1664	-0-	-3265	-0-	154	1	1510	3	N	-0-					-0-
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	485	1	4089	3	N	-0-					-0-
05	4929 X	4889	-0-	-40	-0-	582	1	4307	3	N	-0-					-0-
06	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	868	1	4920	3	N	-0-					-0-
07	4929 X	3844	-0-	-1085	-0-	740	1	3104	3	N	-0-					-0-
08	4898 X	4295	-0-	-603	-0-	188	1	4107	3	N	-0-					-0-
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
11	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	339	1	5562	2	N	-0-					-0-
12	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	684	1	6276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 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	3069	X	2157	-0-	-912	-0-	309	1	1848	3	N	-0-			-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	276	1	2287	3	N	-0-			-0-
03	2077	X	2060	-0-	-17	-0-	314	1	1746	3	N	-0-			-0-
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	504	1	2253	3	N	-0-			-0-
05	2728	X	2542	-0-	-186	-0-	543	1	1999	3	N	-0-			-0-
06	2640	X	2455	-0-	-185	-0-	734	1	1721	3	N	-0-			-0-
07	2728	X	1563	-0-	-1165	-0-	486	1	1077	3	N	-0-			-0-
08	2852	X	2563	-0-	-289	-0-	648	1	1915	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
10	2542	X	530	-0-	-2012	-0-	62	1	468	2	N	-0-			-0-
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	384	1	2374	2	N	-0-			-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	720	1	3009	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	708	1	2025	3	N	-0-			-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	644	1	2047	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	505	1	1752	3	N	-0-			-0-
04	2400	N	2368	-0-	-32	-0-	428	1	1940	3	N	-0-			-0-
05	2480	N	2192	-0-	-288	-0-	349	1	1843	3	N	-0-			-0-
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	663	1	2310	3	N	-0-			-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	343	1	1404	3	N	-0-			-0-
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	961	1	1884	3	N	-0-			-0-
09	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			-0-
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	229	1	2269	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3162	-0-	62	62	833	1	2329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	138	1	1330	3	N	-0-			-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	77	1	1291	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	532	-0-	-987	-0-	49	1	483	3	N	-0-			-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	170	1	1431	3	N	-0-			-0-
05	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	151	1	1114	3	N	-0-			-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	235	1	1335	3	N	-0-			-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	192	1	806	3	N	-0-			-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	68	1	1487	3	N	-0-			-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
10	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-			-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	102	1	1667	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	192	1	1761	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	382	1	1094	3	N	-0-			-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	341	1	1085	3	N	-0-			-0-
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	272	1	943	3	N	-0-			-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	271	1	1227	3	N	-0-			-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	214	1	1131	3	N	-0-			-0-
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	318	1	1106	3	N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	155	1	635	3	N	-0-			-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	496	1	974	3	N	-0-			-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	115	1	1139	2	N	-0-			-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	414	1	1155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

01	3007 X	2615	-0-	-392	-0-	247	1	2368	3	N	-0-			-0-
02	2697 X	2488	-0-	-209	-0-	140	1	2348	3	N	-0-			-0-
03	2883 X	1672	-0-	-1211	-0-	155	1	1517	3	N	-0-			-0-
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	372	1	3141	3	N	-0-			-0-
05	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	345	1	2554	3	N	-0-			-0-
06	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	411	1	2329	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	364	1	1527	3	N	-0-			-0-
08	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	157	1	3431	3	N	-0-			-0-
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
10	2914 X	136	-0-	-2778	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	289	1	4732	2	N	-0-			-0-
12	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	799	1	7329	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

01	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	408	1	2438	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	3175	-0-	275	275	341	1	2834	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2857	-0-	-243	32	435	1	2422	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	3401	-0-	401	433	622	1	2779	3	N	-0-			-0-
05	3145 X	2712	-0-	-433	-0-	580	1	2132	3	N	-0-			-0-
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	875	1	2052	3	N	-0-			-0-
07	2418 X	1991	-0-	-427	-0-	619	1	1372	3	N	-0-			-0-
08	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	709	1	2093	3	N	-0-			-0-
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
10	2418 X	866	-0-	-1552	-0-	100	1	766	2	N	-0-			-0-
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	450	1	2774	2	N	-0-			-0-
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	701	1	2932	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 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	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	164	1	1927	3	N	-0-			-0-
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	145	1	2050	3	N	-0-			-0-
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	163	1	1839	3	N	-0-			-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	93	1	1603	3	N	-0-			-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	271	1	1646	3	N	-0-			-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	100	1	1933	3	N	-0-			-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	65	1	1410	3	N	-0-			-0-
08	1240 N	836	-0-	-404	-0-	21	1	815	3	N	-0-			-0-
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
10	1240 N	563	-0-	-677	-0-	563	2			N	-0-			-0-
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	56	1	2431	2	N	-0-			-0-
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	57	1	1918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	94	1	1109	3	N	-0-			-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	68	1	971	3	N	-0-			-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	63	1	702	3	N	-0-			-0-
04	1170 N	773	-0-	-397	-0-	43	1	730	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	448	-0-	-668	-0-	63	1	385	3	N	-0-			-0-
06	750 N	599	-0-	-151	-0-	29	1	570	3	N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	N	-0-			-0-
08	434 N	256	-0-	-178	-0-	7	1	249	3	N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	434 N	110	-0-	-324	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	2	N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	63	1	749	3	N	-0-			-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	51	1	715	3	N	-0-			-0-
03	992 N	722	-0-	-270	-0-	59	1	663	3	N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	3	N	-0-			-0-
05	806 N	695	-0-	-111	-0-	98	1	597	3	N	-0-			-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	N	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	-0-			-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	3	N	-0-			-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	620 N	368	-0-	-252	-0-	368	2			N	-0-			-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	2	N	-0-			-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	26	1	886	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 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	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	136	1	1598	3	N	-0-			-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	99	1	1409	3	N	-0-			-0-
03	1891 N	1444	-0-	-447	-0-	118	1	1326	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1579	-0-	-101	-0-	88	1	1491	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1142	-0-	-470	-0-	162	1	980	3	N	-0-			-0-
06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	3	N	-0-			-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	863	3	N	-0-			-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	43	1	1655	3	N	-0-			-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
10	899 N	586	-0-	-313	-0-	586	2			N	-0-			-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	45	1	1946	2	N	-0-			-0-
12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	44	1	1505	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

01	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	767	1	7368	3	N	-0-			-0-
02	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	340	1	5700	3	N	-0-			-0-
03	6417 X	2442	-0-	-3975	-0-	226	1	2216	3	N	-0-			-0-
04	7860 X	7414	-0-	-446	-0-	786	1	6628	3	N	-0-			-0-
05	8122 X	4314	-0-	-3808	-0-	514	1	3800	3	N	-0-			-0-
06	7860 X	7538	-0-	-322	-0-	1131	1	6407	3	N	-0-			-0-
07	6448 X	4226	-0-	-2222	-0-	814	1	3412	3	N	-0-			-0-
08	7657 X	6451	-0-	-1206	-0-	283	1	6168	3	N	-0-			-0-
09	7530 X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-			-0-
10	7781 X	2477	-0-	-5304	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
11	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	511	1	8372	2	N	-0-			-0-
12	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	724	1	6647	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	962	1	2750	3	N	-0-			-0-
02	3741 X	3352	-0-	-389	-0-	802	1	2550	3	N	-0-			-0-
03	3999 X	2431	-0-	-1568	-0-	544	1	1887	3	N	-0-			-0-
04	3600 X	3035	-0-	-565	-0-	549	1	2486	3	N	-0-			-0-
05	3720 X	3137	-0-	-583	-0-	500	1	2637	3	N	-0-			-0-
06	3600 X	3383	-0-	-217	-0-	754	1	2629	3	N	-0-			-0-
07	3596 X	2101	-0-	-1495	-0-	412	1	1689	3	N	-0-			-0-
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	1220	1	2392	3	N	-0-			-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-			-0-
11	3510 X	3101	-0-	-409	-0-	285	1	2816	2	N	-0-			-0-
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	1265	1	3536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2457	-0-	-1511	-0-	352	1	2105	3	N	-0-			-0-
02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	445	1	3697	3	N	-0-			-0-
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	690	1	3840	3	N	-0-			-0-
04	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	846	1	3779	3	N	-0-			-0-
05	4433 X	3618	-0-	-815	-0-	773	1	2845	3	N	-0-			-0-
06	4380 X	4115	-0-	-265	-0-	1230	1	2885	3	N	-0-			-0-
07	4526 X	2256	-0-	-2270	-0-	701	1	1555	3	N	-0-			-0-
08	4774 X	3694	-0-	-1080	-0-	934	1	2760	3	N	-0-			-0-
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			-0-
10	4247 X	1125	-0-	-3122	-0-	130	1	995	2	N	-0-			-0-
11	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	658	1	4058	2	N	-0-			-0-
12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	786	1	3287	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	181	1	3275	3	N	-0-			-0-
02	3277 X	3150	-0-	-127	-0-	126	1	3024	3	N	-0-			-0-
03	4185 X	3206	-0-	-979	-0-	171	1	3035	3	N	-0-			-0-
04	4050 X	3173	-0-	-877	-0-	92	1	3081	3	N	-0-			-0-
05	4185 X	2752	-0-	-1433	-0-	313	1	2439	3	N	-0-			-0-
06	3330 X	3176	-0-	-154	-0-	65	1	3111	3	N	-0-			-0-
07	3379 X	2199	-0-	-1180	-0-	2199	3			N	-0-			-0-
08	3286 X	2130	-0-	-1156	-0-	2130	3			N	-0-			-0-
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-			-0-
10	3286 X	1171	-0-	-2115	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	94	1	4086	2	N	-0-			-0-
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	119	1	4025	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	98	1	1777	3	N	-0-			-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	72	1	1753	3	N	-0-			-0-
03	2542 N	2178	-0-	-364	-0-	116	1	2062	3	N	-0-			-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	55	1	1823	3	N	-0-			-0-
05	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	219	1	1713	3	N	-0-			-0-
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	48	1	2294	3	N	-0-			-0-
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
08	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-			-0-
09	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-			-0-
11	2850 N	2480	-0-	-370	-0-	56	1	2424	2	N	-0-			-0-
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	67	1	2273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	86	1	1569	3	N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	59	1	1417	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1515	-0-	-562	-0-	80	1	1435	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	39	1	1320	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	151	1	1170	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	27	1	1301	3	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1732	-0-	-308	-0-	39	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	40	1	1351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 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	5828	X	5497	-0-	-331	-0-	5496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5336	X	3902	-0-	-1434	-0-	3901	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7750	X	4177	-0-	-3573	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5487	-0-	-2013	-0-	5486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7750	X	5139	-0-	-2611	-0-	5138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5310	X	5090	-0-	-220	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	2953	-0-	-2720	-0-	2952	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5673	X	1318	-0-	-4355	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
10	5270	X	1669	-0-	-3601	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	890	-0-	-4210	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 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	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12244	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2498	-0-	-502	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1128	-0-	-1972	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3058	-0-	-42	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1487	-0-	-1483	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	727	-0-	-823	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	940	-0-	-510	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1056	-0-	-444	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1225	-0-	-275	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1609	-0-	-1181	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2700	X	2455	-0-	-245	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	741	-0-	-2049	-0-	741	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2029	-0-	-761	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	1725	-0-	-1065	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1247	-0-	-1213	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1379	-0-	-636	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 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	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	754	N	640	-0-	-114	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	673	-0-	-536	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	578	-0-	-437	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	680	-0-	-700	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	426	-0-	-845	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	849	-0-	-681	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1344	-0-	-702	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2245	-0-	-545	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2302	-0-	-398	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1530	-0-	-630	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	948	-0-	-1439	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	1729	-0-	-851	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3638	-0-	-392	-0-	3637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3358	-0-	-542	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2979	-0-	-1051	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	2073	-0-	-3817	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4472	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5700	X	3025	-0-	-2675	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-		-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-		-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	64	1	447	2	N	-0-		-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	213	1	318	2	N	-0-		-0-
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	36	1	1149	2	N	-0-		-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	38	1	415	2	N	-0-		-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	13	1	565	2	N	-0-		-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-		-0-
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-		-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	223	1	511	2	N	-0-		-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	200	1	412	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	177	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	291	1	434	2	N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	68	1	2183	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	768	-0-	-689	-0-	64	1	704	2	N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	923	-0-	-367	-0-	281	1	642	2	N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	304	1	626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY, S. (ESCONDIDO) 86793 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 27 WELL #: RRCID -> 187231 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	Y	3					3
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	3	2	9	Y	2					5
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	785	3	2	9	Y	2					7
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	1	1	677	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
05	806	N	632	-0-	-174	-0-	2	1	627	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	708	3	2	9	Y	2					6
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	Y	3	7	1			2
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	3	2	9	Y	2					4
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	3			Y	-0-					4
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	1	1	672	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	53	1	590	3	Y	5	3	8			3
							6	9									
12	713	N	641	-0-	-72	-0-	77	1	564	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1952	3	9	9	Y	8					8
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1851	3	6	9	Y	5					13
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1790	3	3	9	Y	3					16
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	3	1	1513	3	Y	9	15	1			10
							10	9									
05	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	4	1	1350	3	Y	7	6	1			11
							8	9									
06	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	1401	3	4	9	Y	4					15
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1551	3	4	9	Y	4	14	1			5
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	3	3	9	Y	3					8
09	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1367	3	2	9	Y	2					10
10	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	2	1	1332	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
11	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	102	1	1132	2	Y	4					9
							4	9									
12	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	127	1	929	2	Y	-0-	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	3	9	Y	3					6
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	Y	2					8
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	3	2	9	Y	2					10
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	2	1	898	3	Y	5	9	1			6
							6	9									
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	948	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	3	3	9	Y	3					10
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	3	2	9	Y	2	10	1			2
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	3	3	9	Y	3					5
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	3	1	9	Y	1					6
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1	1	1157	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	91	1	1015	2	Y	4					5
							4	9									
12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	133	1	975	2	Y	10					15
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1418	3	7	9	Y	6					6
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1332	3	3	9	Y	3					9
03	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1337	3	3	9	Y	3					12
04	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	3	1	1198	3	Y	7	12	1			7
						8	9									
05	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	4	1	1150	3	Y	6	5	1			8
						7	9									
06	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1157	3	3	9	Y	3					11
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	3	3	9	Y	3	11	1			3
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	3	2	9	Y	2					5
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1205	3	2	9	Y	2					7
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1	1	1237	2	Y	3	8	1			2
						3	9									
11	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	91	1	1018	2	Y	4					6
						4	9									
12	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	145	1	1066	2	Y	3					9
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

01	2635 X	2620	-0-	-15	-0-	153	1	2433	3	Y	31	37	1			18
						34	9									
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	132	1	2396	3	Y	36	50	1			4
						40	9									
03	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	140	1	2442	3	Y	29					33
						32	9									
04	2550 X	2479	-0-	-71	-0-	128	1	2300	3	Y	46	79	1			-0-
						51	9									
05	2759 X	2327	-0-	-432	-0-	116	1	2179	3	Y	29					29
						32	9									
06	2670 X	2273	-0-	-397	-0-	92	1	2147	3	Y	31	55	1			5
						34	9									
07	2759 X	2295	-0-	-464	-0-	128	1	2137	3	Y	27	32	1			-0-
						30	9									
08	2604 X	2078	-0-	-526	-0-	304	1	1756	3	Y	16					16
						18	9									
09	2490 X	2124	-0-	-366	-0-	313	1	1794	3	Y	15	28	1			3
						17	9									
10	2356 X	2217	-0-	-139	-0-	316	1	1883	2	Y	16	13	1			6
						18	9									
11	2280 X	1929	-0-	-351	-0-	227	1	1683	2	Y	17	7	1			16
						19	9									
12	2294 X	2146	-0-	-148	-0-	167	1	1979	2	Y	-0-	16	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	350	3	4	9	Y	4					4
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					4
05	403 N	328	-0-	-75	-0-	1	1	327	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	67	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	391	-0-	-44	-0-	64	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	62	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	54	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	48	1	309	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	46	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	35	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	13	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	7	1	164	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	Y	2					2
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	3	2	9	Y	2					4
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	510	3	1	9	Y	1					5
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	1	1	454	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	1	1	446	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	Y	2					5
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	Y	1	5	1			1
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					1
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					1
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	35	1	391	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	52	1	383	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	3	6	9	Y	5					5
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1228	3	4	9	Y	4					9
03	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1253	3	2	9	Y	2					11
04	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	3	1	1304	3	Y	6	11	1			6
							7	9									
05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	4	1	1124	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	3	3	9	Y	3					10
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	Y	3	10	1			3
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	3	2	9	Y	2					5
09	1410	N	1130	-0-	-280	-0-	1129	3	1	9	Y	1					6
10	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1	1	1065	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
11	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	94	1	1041	2	Y	4					6
							4	9									
12	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	133	1	977	2	Y	10					16
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	92	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	88	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	88	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	75	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	59	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	75	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	18	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	36	1	435	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	532	-0-	-48	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	18	1	530	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	27	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	11	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	34	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	66	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	49	1	459	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	42	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	453	-0-	-57	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	41	1	1216	3	Y	3	20	1			1
							3	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	39	1	1106	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	24	1	1131	3	Y	6					6
							7	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1080	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	9	1	992	3	Y	3					3
							3	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	3	1	9	Y	1					4
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1026	3	8	9	Y	7	3	1			8
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					8
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					8
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 12,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-	87	1			-0-
02	203	N	172	-0-	-31	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	3	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	195	1	1050	3	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1125	-0-	-64	-0-	183	1	942	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	187	1	985	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	158	1	1003	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	149	1	963	3	Y	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	171	1	990	3	Y	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	138	1	1067	3	Y	-0-					-0-
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	58	1	1106	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	57	1	1150	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	43	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	86	1	1054	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	2	1	855	3	N	64	132	1			6
							70	9									
02	928	N	840	-0-	-88	-0-	774	3	66	9	N	60					66
03	930	N	788	-0-	-142	-0-	7	1	757	3	N	22	57	1			31
							24	9									
04	900	N	563	-0-	-337	-0-	28	1	491	3	N	40					71
							44	9									
05	899	N	441	-0-	-458	-0-	402	3	39	9	N	35					106
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	698	3	53	9	N	48	147	1			7
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	5	1	456	3	N	20					27
							22	9									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	54	1	412	3	N	49	62	1			14
							54	9									
09	750	N	523	-0-	-227	-0-	52	1	424	3	N	43					57
							47	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	49	1	494	2	N	40	68	1			29
							44	9									
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	18	1	351	2	N	60	60	1			29
							66	9									
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	346	2	53	9	N	48	74	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 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	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-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	603	3	Y	-0-			-0-
02	609 N	587	-0-	-22	-0-	5	1	582	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	21	1	619	3	Y	-0-			-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	3	Y	-0-			-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	13	1	653	3	Y	-0-			-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	605	3	Y	-0-			-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	3	Y	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	81	1	572	3	Y	-0-			-0-
09	660 N	641	-0-	-19	-0-	62	1	579	3	Y	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	54	1	610	2	Y	-0-			-0-
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	45	1	582	2	Y	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	630	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	55	1	1284	3	Y	-0-			-0-
02	1334 N	1134	-0-	-200	-0-	9	1	1125	3	Y	-0-			-0-
03	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	39	1	1138	3	Y	-0-			-0-
04	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	63	1	1172	3	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	22	1	1119	3	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	77	1	1093	3	Y	-0-			-0-
07	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	112	1	1086	3	Y	-0-			-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	154	1	1094	3	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	112	1	1040	3	Y	-0-			-0-
10	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	95	1	1074	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	77	1	992	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	84	1	984	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	59	1	1377	3	Y	-0-					-0-
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	22	1	2573	3	Y	-0-					-0-
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	64	1	1853	3	Y	-0-					-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	89	1	1651	3	Y	-0-					-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	27	1	1400	3	Y	-0-					-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	114	1	1632	3	Y	-0-					-0-
07	2759 X	1957	-0-	-802	-0-	183	1	1774	3	Y	-0-					-0-
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	273	1	1938	3	Y	-0-					-0-
09	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	182	1	1679	3	Y	-0-					-0-
10	1953 X	1466	-0-	-487	-0-	119	1	1347	2	Y	-0-					-0-
11	2130 X	1155	-0-	-975	-0-	83	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	2201 X	794	-0-	-1407	-0-	63	1	731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
02	1479 N	1403	-0-	-76	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1113	-0-	-207	-0-	2	1	1111	3	Y	-0-					-0-
05	1488 N	1095	-0-	-393	-0-	4	1	1091	3	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1090	-0-	-230	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
10	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1	1	1293	2	Y	-0-					-0-
11	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	103	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1302 N	1230	-0-	-72	-0-	148	1	1082	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	3	23	1			-0-
						3	9									
02	145 N	73	-0-	-72	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
08	186 N	62	-0-	-124	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 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	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2492	-0-	-298	-0-	2462	3	30	9	Y	27					27
04	2970	X	2593	-0-	-377	-0-	6	1	2583	3	Y	4					31
							4	9									
05	3069	X	2373	-0-	-696	-0-	8	1	2359	3	Y	5	23	1			13
							6	9									
06	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	2636	3	2	9	Y	2					15
07	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	2550	3			Y	-0-					15
08	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	2542	3	4	9	Y	4					19
09	2640	X	2318	-0-	-322	-0-	2318	3			Y	-0-					19
10	2728	X	2478	-0-	-250	-0-	3	1	2475	2	Y	-0-					19
11	2640	X	2301	-0-	-339	-0-	190	1	2111	2	Y	-0-					19
12	2542	X	2261	-0-	-281	-0-	271	1	1990	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 30,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					14
02	1044	N	911	-0-	-133	-0-	911	3			Y	-0-					14
03	1116	N	970	-0-	-146	-0-	966	3	4	9	Y	4					18
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	1012	3	Y	-0-					18
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1	964	3	Y	1					19
							1	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					19
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					19
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					19
09	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	3			Y	-0-					19
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	1	1	962	2	Y	-0-	19	1			-0-
11	960	N	850	-0-	-110	-0-	70	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	108	1	788	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1079	-0-	-342	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	960	-0-	-404	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	871	-0-	-389	-0-	2	1	869	3	Y	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	4	1	1233	3	Y	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1	1	1106	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	831	-0-	-159	-0-	69	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	127	1	933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 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	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	3	N	-0-	5	1			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	3	N	-0-					-0-
03	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	78	1	1104	3	N	-0-					-0-
04	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	64	1	1133	3	N	-0-					-0-
05	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	86	1	1151	3	N	-0-					-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	89	1	1102	3	N	-0-					-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	92	1	1148	3	N	-0-					-0-
08	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	91	1	1135	3	N	-0-					-0-
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	81	1	1100	3	N	-0-					-0-
10	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	102	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	64	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	348 N	343	-0-	-5	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	25	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	27	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	354	-0-	-6	-0-	24	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	554	3	2	9	Y	2					12
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	3	6	9	Y	5					17
03	1054 N	710	-0-	-344	-0-	709	3	1	9	Y	1					18
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	2	1	686	3	Y	4	7	1			15
						4	9									
05	1860 N	1085	-0-	-775	-0-	3	1	1075	3	Y	6	5	1			16
						7	9									
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1091	3	3	9	Y	3					19
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	Y	1	5	1			15
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	3	2	9	Y	2					17
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	3	2	9	Y	2					19
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1	1	1137	2	Y	2	9	1			12
						2	9									
11	1080 N	921	-0-	-159	-0-	76	1	842	2	Y	3					15
						3	9									
12	1271 N	943	-0-	-328	-0-	112	1	820	2	Y	10					25
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	3	Y	-0-	13	1			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	525	3	Y	9					9
							10	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	560	3	Y	12					21
							13	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	3	Y	-0-					21
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	42	1	555	3	Y	2	15	1			8
							2	9									
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	43	1	533	3	Y	7					15
							8	9									
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	43	1	539	3	Y	4					19
							4	9									
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	3	Y	-0-					19
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	38	1	522	3	Y	-0-					19
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	48	1	530	2	Y	1	19	1			1
							1	9									
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	32	1	522	2	Y	2					3
							2	9									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	263	-0-	-27	-0-	43	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	47	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	37	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	41	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	35	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	54	-0-	-256	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	63	-0-	-177	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 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	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	98	1	1304	3	Y	1	15	1			-0-
						1	9									
02	1363 N	1317	-0-	-46	-0-	98	1	1215	3	Y	4					4
						4	9									
03	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	88	1	1245	3	Y	5					9
						6	9									
04	1350 N	1338	-0-	-12	-0-	71	1	1267	3	Y	-0-					9
05	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	89	1	1193	3	Y	-0-	6	1			3
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	3	Y	4					7
						4	9									
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	98	1	1225	3	Y	1					8
						1	9									
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	98	1	1216	3	Y	-0-					8
09	1350 N	1256	-0-	-94	-0-	86	1	1170	3	Y	-0-					8
10	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	106	1	1159	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	90	1	1198	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	1247 N	1215	-0-	-32	-0-	91	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	83	1	1173	3	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	66	1	1178	3	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	82	1	1102	3	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1211	-0-	-19	-0-	90	1	1121	3	Y	-0-					-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	1170	3	Y	-0-					-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	88	1	1092	3	Y	-0-					-0-
09	1200 N	1149	-0-	-51	-0-	79	1	1070	3	Y	-0-					-0-
10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	100	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1140 N	881	-0-	-259	-0-	50	1	830	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1178 N	923	-0-	-255	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 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
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	49	1	1496	3	Y	8	53	1			14
							9	9									
02	1537	N	1462	-0-	-75	-0-	49	1	1401	3	Y	11	17	1			8
							12	9									
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	32	1	1502	3	Y	9					17
							10	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	38	1	1503	3	Y	5	12	1			10
							6	9									
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	14	1	1486	3	Y	5					15
							6	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	3	3	9	Y	3					18
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1560	3	10	9	Y	9	4	1			23
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					23
09	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	1446	3	1	9	Y	1					24
10	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	1465	2	4	9	Y	4	28	1			-0-
11	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1406	2	6	9	Y	5					5

TOTAL GAS PROD: 18,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 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	2329	X	2135	-0-	-194	-0-	149	1	1986	3	Y	-0-	21	1			-0-
02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	141	1	1744	3	Y	5					5
							6	9									
03	3286	X	1815	-0-	-1471	-0-	119	1	1689	3	Y	6					11
							7	9									
04	3180	X	1492	-0-	-1688	-0-	80	1	1412	3	Y	-0-					11
05	3286	X	1962	-0-	-1324	-0-	136	1	1824	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
06	2070	X	1610	-0-	-460	-0-	120	1	1487	3	Y	3					8
							3	9									
07	2015	X	1613	-0-	-402	-0-	119	1	1492	3	Y	2					10
							2	9									
08	1953	X	1564	-0-	-389	-0-	116	1	1448	3	Y	-0-					10
09	1890	X	1528	-0-	-362	-0-	105	1	1423	3	Y	-0-					10
10	1953	X	1665	-0-	-288	-0-	139	1	1525	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	99	1	1628	3	Y	35	33	8			4
							39	9									
12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 20,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2827	3	12	9	Y	11					11
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2939	3	10	9	Y	9					20
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3001	3	7	9	Y	6					26
04	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	6	1	2611	3	Y	14	26	1			14
						15	9									
05	3162 X	2749	-0-	-413	-0-	9	1	2723	3	Y	15	13	1			16
						17	9									
06	3060 X	2697	-0-	-363	-0-	2689	3	8	9	Y	7					23
07	3100 X	2856	-0-	-244	-0-	2847	3	9	9	Y	8	26	1			5
08	3007 X	2907	-0-	-100	-0-	2900	3	7	9	Y	6					11
09	2700 X	2531	-0-	-169	-0-	2528	3	3	9	Y	3					14
10	2852 X	2585	-0-	-267	-0-	3	1	2575	2	Y	6	16	1			4
						7	9									
11	2820 N	2603	-0-	-217	-0-	214	1	2380	2	Y	8					12
						9	9									
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	328	1	2407	2	Y	9					21
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 33,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	542	3	Y	37	33	1			41
						41	9									
02	783 N	676	-0-	-107	-0-	645	3	31	9	Y	28	31	1			38
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	7	1	769	3	Y	27	42	1			23
						30	9									
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	29	33	1			19
						32	9									
05	713 N	648	-0-	-65	-0-	622	3	26	9	Y	24	19	1			24
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	882	3	39	9	Y	35	46	1			13
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	542	3	Y	22	14	1			21
						24	9									
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	90	1	697	3	Y	4	16	1			9
						4	9									
09	930 N	590	-0-	-340	-0-	61	1	494	3	Y	32	30	1			11
						35	9									
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	65	1	651	2	Y	21	16	1			16
						23	9									
11	780 N	536	-0-	-244	-0-	25	1	488	2	Y	21	22	1			15
						23	9									
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	Y	4	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
02	812	N	677	-0-	-135	-0-	35	1	634	3	Y	7	9	1			12
							8	9									
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	38	1	665	3	Y	5					17
							6	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	673	3	Y	9	16	1			10
							10	9									
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	30	1	562	3	Y	4					14
							4	9									
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	24	1	557	3	Y	3	5	1			12
							3	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	467	3	Y	1	2	1			11
							1	9									
08	589	N	197	-0-	-392	-0-	29	1	167	3	Y	1					12
							1	9									
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	70	1	399	3	Y	2	4	1			10
							2	9									
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	70	1	419	2	Y	3	2	1			11
							3	9									
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	362	2	Y	2					13
							2	9									
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	33	1	399	2	Y	-0-	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 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	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	121	1	1621	3	Y	3	17	1			3
							3	9									
02	1421	X	1330	-0-	-91	-0-	99	1	1227	3	Y	4					7
							4	9									
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	118	1	1666	3	Y	-0-					7
04	1680	X	1671	-0-	-9	-0-	89	1	1582	3	Y	-0-					7
05	1736	X	1596	-0-	-140	-0-	110	1	1474	3	Y	11	9	1			9
							12	9									
06	1740	X	1606	-0-	-134	-0-	119	1	1477	3	Y	9					18
							10	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1505	3	Y	6					24
							7	9									
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	118	1	1475	3	Y	3					27
							3	9									
09	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	105	1	1420	3	Y	2					29
							2	9									
10	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	130	1	1423	2	Y	1	30	1			-0-
							1	9									
11	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	83	1	1359	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1565	2	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 19,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2	12	1			-0-
02	348	N	269	-0-	-79	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					2
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			Y	-0-					2
05	279	N	145	-0-	-134	-0-	145	3			Y	-0-					2
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					2
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1					3
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	3	3	9	Y	3					6
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	237	3	15	9	Y	14					20
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	291	2	2	9	Y	2	20	1			2
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	21	1	238	2	Y	-0-					2
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 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	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					7
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					7
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			Y	-0-					7
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	1	1	644	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	2	1	602	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	3	2	9	Y	2					6
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	Y	2	8	1			-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	Y	2					2
09	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			Y	-0-					2
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	1	1	609	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	47	1	526	2	Y	3					3
							3	9									
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	70	1	512	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	935	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	68	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	58	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	48	1	845	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	923	3	Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	64	1	800	3	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	72	1	897	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	73	1	906	3	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	63	1	858	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	78	1	856	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	855	-0-	-105	-0-	49	1	804	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	961	N	749	-0-	-212	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	12	19	1			-0-
							13	9									
02	232	N	141	-0-	-91	-0-	135	3	6	9	Y	5	3	1			2
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	1	1	82	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	Y	39	23	1			16
							43	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1121	3	79	9	Y	72	85	1			3
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	394	3	15	9	Y	14	17	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	716	3	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	52	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	46	1	651	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	38	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	687	-0-	-57	-0-	48	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	55	1	686	3	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	3	Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	55	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	678	2	Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	4	1	1438	3	Y	5	31	1			-0-
							6	9									
02	1450	N	1373	-0-	-77	-0-	1359	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	12	1	1259	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1410	N	970	-0-	-440	-0-	52	1	912	3	Y	5					5
							6	9									
05	1457	N	803	-0-	-654	-0-	801	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	17	1	1549	3	Y	10					10
							11	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	130	1	1001	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
09	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	142	1	1152	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1581	N	1192	-0-	-389	-0-	107	1	1075	2	Y	9					9
							10	9									
11	1110	N	695	-0-	-415	-0-	33	1	659	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
12	1333	N	637	-0-	-696	-0-	624	2	13	9	Y	12	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	37	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	34	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	40	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	24	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	24	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	3	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	68	1	739	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	43	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	68	127	1			-0-
							75	9									
02	1595	N	1540	-0-	-55	-0-	1492	3	48	9	Y	44	27	1			17
03	1891	N	1401	-0-	-490	-0-	13	1	1357	3	Y	28	45	1			-0-
							31	9									
04	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	58	1	1021	3	Y	76	45	1			31
							84	9									
05	1643	N	1299	-0-	-344	-0-	1222	3	77	9	Y	70	82	1			19
06	1350	N	1013	-0-	-337	-0-	982	3	31	9	Y	28	41	1			6
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	13	1	1205	3	Y	32	28	1			10
							35	9									
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	146	1	1127	3	Y	22	29	1			3
							24	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	114	1	923	3	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
10	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	103	1	1035	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	Y	39	36	1			3
							43	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	Y	7	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 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	674 N	674	-0-	-0-	-0-	47	1	627	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	638 N	633	-0-	-5	-0-	47	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	651 N	640	-0-	-11	-0-	42	1	598	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	656	-0-	-4	-0-	35	1	621	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	594	-0-	-88	-0-	41	1	553	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	47	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	41	1	553	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	52	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	454	-0-	-146	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	97	1	1301	3	Y	-0-					-0-
02	1421 N	1202	-0-	-219	-0-	90	1	1112	3	Y	-0-					-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	70	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	66	1	1169	3	Y	-0-					-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	3	Y	-0-					-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	98	1	1218	3	Y	-0-					-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	104	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	116	1	1446	3	Y	-0-					-0-
09	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	100	1	1350	3	Y	-0-					-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	120	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	73	1	1198	2	Y	-0-					-0-
12	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					6
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					6
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					7
04	450 N	267	-0-	-183	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					7
05	372 N	271	-0-	-101	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					7
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3			Y	-0-					7
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					7
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					7
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					7
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	208	2	1	9	Y	1	6	1			2
11	270 N	187	-0-	-83	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					2
12	279 N	166	-0-	-113	-0-	20	1	146	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3	9	Y	3	13	1			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	1	1	342	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	329	3	4	9	Y	4					4
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	310	3	20	9	Y	18					22
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-	22	1			-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	23	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	33	1	239	2	Y	6					6
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	72	1	1000	3	Y	5	17	1			3
							6	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	865	3	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	59	1	896	3	Y	6					6
							7	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	2					8
							2	9									
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	807	3	Y	5					13
							6	9									
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	39	1	749	3	Y	-0-					13
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	Y	1	10	1			4
							1	9									
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	49	1	740	3	Y	2					6
							2	9									
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	42	1	688	3	Y	2					8
							2	9									
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	42	1	706	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	34	1	674	2	Y	-0-					6
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	43	1	677	2	Y	14					20
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 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	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	147	1	1958	3	Y	3	16	1			-0-
						3	9									
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	113	1	1391	3	Y	6					6
						7	9									
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	96	1	1365	3	Y	-0-					6
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	41	1	737	3	Y	-0-					6
05	868 N	501	-0-	-367	-0-	35	1	463	3	Y	3	3	1			6
						3	9									
06	840 N	577	-0-	-263	-0-	43	1	530	3	Y	4					10
						4	9									
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	1					11
						1	9									
08	496 N	53	-0-	-443	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					11
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	120	1	1633	3	Y	2					13
						2	9									
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	118	1	1287	2	Y	1	14	1			-0-
						1	9									
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	117	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 14,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 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	2139 X	2135	-0-	-4	-0-	5	1	1987	3	Y	130	119	1			47
						143	9									
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2360	3	110	9	Y	100	109	1			38
03	2511 X	2085	-0-	-426	-0-	19	1	1990	3	Y	69	107	1			-0-
						76	9									
04	2430 X	2327	-0-	-103	-0-	119	1	2091	3	Y	106	106	1			-0-
						117	9									
05	2635 X	2225	-0-	-410	-0-	2139	3	86	9	Y	78	64	1			14
06	2550 X	2221	-0-	-329	-0-	2129	3	92	9	Y	84	98	1			-0-
07	2635 X	2302	-0-	-333	-0-	23	1	2181	3	Y	89	56	1			33
						98	9									
08	2418 X	2196	-0-	-222	-0-	251	1	1934	3	Y	10	43	1			-0-
						11	9									
09	2340 X	2116	-0-	-224	-0-	218	1	1767	3	Y	119	112	1			7
						131	9									
10	2294 X	2022	-0-	-272	-0-	178	1	1783	2	Y	55	40	1			22
						61	9									
11	2220 X	1899	-0-	-321	-0-	87	1	1733	2	Y	72	78	1			16
						79	9									
12	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	1880	2	9	9	Y	8	24	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 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	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	84	1	1115	3	Y	1	19	1			2
						1	9									
02	1189 N	892	-0-	-297	-0-	67	1	821	3	Y	4					6
						4	9									
03	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	75	1	1056	3	Y	-0-					6
04	1170 N	1095	-0-	-75	-0-	58	1	1037	3	Y	-0-					6
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	73	1	980	3	Y	8	7	1			7
						9	9									
06	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	78	1	976	3	Y	7					14
						8	9									
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	981	3	Y	5					19
						6	9									
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	78	1	971	3	Y	2					21
						2	9									
09	1050 N	1038	-0-	-12	-0-	71	1	966	3	Y	1					22
						1	9									
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	Y	1	20	1			3
						1	9									
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	988	2	Y	-0-					3
12	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1057	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 12,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	111	1	1483	3	Y	-0-					-0-
02	1566 N	1440	-0-	-126	-0-	108	1	1332	3	Y	-0-					-0-
03	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	94	1	1333	3	Y	-0-					-0-
04	1530 N	1490	-0-	-40	-0-	79	1	1411	3	Y	-0-					-0-
05	1550 N	1279	-0-	-271	-0-	89	1	1190	3	Y	-0-					-0-
06	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	99	1	1238	3	Y	-0-					-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	104	1	1304	3	Y	-0-					-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	97	1	1213	3	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1176	-0-	-174	-0-	81	1	1095	3	Y	-0-					-0-
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	123	1	1350	2	Y	-0-					-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	78	1	1287	2	Y	-0-					-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 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	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	143	1	1913	3	Y	-0-	6	1			11
02	2001 N	1911	-0-	-90	-0-	143	1	1768	3	Y	-0-					11
03	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	131	1	1852	3	Y	4					15
						4	9									
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	106	1	1880	3	Y	2	11	1			6
						2	9									
05	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	137	1	1835	3	Y	8	11	1			3
						9	9									
06	1920 N	1918	-0-	-2	-0-	143	1	1774	3	Y	1					4
						1	9									
07	2046 X	1962	-0-	-84	-0-	145	1	1817	3	Y	-0-					4
08	2046 X	1971	-0-	-75	-0-	146	1	1823	3	Y	2					6
						2	9									
09	1980 X	1871	-0-	-109	-0-	128	1	1741	3	Y	2					8
						2	9									
10	1984 X	1885	-0-	-99	-0-	158	1	1727	2	Y	-0-	8	1			-0-
11	1920 X	1732	-0-	-188	-0-	99	1	1630	2	Y	3					3
						3	9									
12	1984 X	1896	-0-	-88	-0-	1895	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 23,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	58	1	779	3	N	-0-	18	1			-0-
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	59	1	730	3	N	-0-					-0-
03	806 N	778	-0-	-28	-0-	51	1	727	3	N	-0-					-0-
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	3	N	-0-					-0-
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	55	1	731	3	N	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3	N	-0-					-0-
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	65	1	808	3	N	-0-					-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	65	1	807	3	N	-0-					-0-
09	810 N	787	-0-	-23	-0-	54	1	733	3	N	-0-					-0-
10	868 N	686	-0-	-182	-0-	57	1	629	2	N	-0-					-0-
11	840 N	733	-0-	-107	-0-	42	1	691	2	N	-0-					-0-
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	59	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	812 N	769	-0-	-43	-0-	58	1	711	3	Y	-0-					-0-
03	806 N	805	-0-	-1	-0-	53	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	3	Y	-0-					-0-
05	837 N	794	-0-	-43	-0-	55	1	739	3	Y	-0-					-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	745	3	Y	-0-					-0-
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	60	1	745	3	Y	-0-					-0-
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	51	1	697	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	66	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	42	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	13	73	1			15
							14	9									
02	261	N	249	-0-	-12	-0-	16	1	203	3	N	27	15	1			27
							30	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	8					35
							9	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	13					48
							14	9									
05	279	N	128	-0-	-151	-0-	9	1	116	3	N	3	36	1			15
							3	9									
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	10	1	127	3	N	20					35
							22	9									
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	13	28	1			20
							14	9									
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	56	3	N	23					43
							25	9									
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	8	1	103	3	N	4					47
							4	9									
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	17	51	1			13
							19	9									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	29					42
							32	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	2	9	9	N	8					50

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	89	1	1182	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	90	1	1106	3	Y	18					18
							20	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1212	3	Y	10					28
							11	9									
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	67	1	1185	3	Y	-0-					28
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	85	1	1135	3	Y	-0-					28
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	87	1	1079	3	Y	4					32
							4	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	93	1	1161	3	Y	-0-					32
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	93	1	1152	3	Y	-0-					32
09	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	80	1	1079	3	Y	-0-					32
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	108	1	1187	2	Y	8	35	1			5
							9	9									
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	2	Y	3					8
							3	9									
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	Y	5					13

TOTAL GAS PROD: 14,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	169	1	2258	3	Y	1	43	1			96
							1	9									
02	2436	N	2230	-0-	-206	-0-	167	1	2060	3	Y	3					99
							3	9									
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	150	1	2119	3	Y	28					127
							31	9									
04	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	121	1	2141	3	Y	16	76	1			67
							18	9									
05	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	144	1	1929	3	Y	47	73	1			41
							52	9									
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	165	1	2056	3	Y	12					53
							13	9									
07	2387	X	2225	-0-	-162	-0-	164	1	2055	3	Y	5					58
							6	9									
08	2356	X	2161	-0-	-195	-0-	160	1	1987	3	Y	13					71
							14	9									
09	2280	X	2080	-0-	-200	-0-	142	1	1923	3	Y	14					85
							15	9									
10	2294	X	2123	-0-	-171	-0-	177	1	1940	2	Y	5	72	1			18
							6	9									
11	2220	X	1983	-0-	-237	-0-	113	1	1849	2	Y	19					37
							21	9									
12	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	2111	2	12	9	Y	11					48

TOTAL GAS PROD: 26,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 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	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	Y	-0-					1
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	31	1	386	3	Y	4					5
						4	9									
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	30	1	430	3	Y	-0-					5
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	28	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	33	1	406	3	Y	3					3
						3	9									
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	27	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	33	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	203 N	133	-0-	-70	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	151	1	2018	3	Y	-0-					40
02	2117 N	2024	-0-	-93	-0-	150	1	1846	3	Y	25					65
						28	9									
03	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	123	1	1738	3	Y	1					66
						1	9									
04	2100 N	1923	-0-	-177	-0-	102	1	1819	3	Y	2	60	1			8
						2	9									
05	2170 N	1814	-0-	-356	-0-	126	1	1680	3	Y	7					15
						8	9									
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	141	1	1760	3	Y	20					35
						22	9									
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	142	1	1777	3	Y	7	32	1			10
						8	9									
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	158	1	1965	3	Y	4					14
						4	9									
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	134	1	1819	3	Y	6					20
						7	9									
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	161	1	1757	2	Y	6	17	1			9
						7	9									
11	2070 N	1928	-0-	-142	-0-	110	1	1809	2	Y	8					17
						9	9									
12	2015 N	1545	-0-	-470	-0-	1514	2	31	9	Y	28					45

TOTAL GAS PROD: 23,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 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	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	179	1	2384	3	Y	8	8	1			13
						9	9									
02	2494 N	2361	-0-	-133	-0-	177	1	2181	3	Y	3					16
						3	9									
03	2573 N	2453	-0-	-120	-0-	161	1	2286	3	Y	5					21
						6	9									
04	2490 N	2355	-0-	-135	-0-	125	1	2228	3	Y	2	20	1			3
						2	9									
05	2511 N	2368	-0-	-143	-0-	165	1	2199	3	Y	4	6	1			1
						4	9									
06	2370 N	2232	-0-	-138	-0-	166	1	2063	3	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	185	1	2313	3	Y	2					2
						2	9									
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	177	1	2196	3	Y	1					3
						1	9									
09	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	155	1	2105	3	Y	1					4
						1	9									
10	2511 N	2378	-0-	-133	-0-	199	1	2175	2	Y	4					8
						4	9									
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	136	1	2229	2	Y	2					10
						2	9									
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2665	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 28,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 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	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1478	3	Y	-0-					43
02	1566 N	1486	-0-	-80	-0-	109	1	1347	3	Y	27					70
						30	9									
03	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	94	1	1326	3	Y	2					72
						2	9									
04	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	78	1	1387	3	Y	3	64	1			11
						3	9									
05	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	100	1	1337	3	Y	9					20
						10	9									
06	1380 N	1377	-0-	-3	-0-	101	1	1253	3	Y	21					41
						23	9									
07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	99	1	1243	3	Y	8	38	1			11
						9	9									
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	110	1	1374	3	Y	5					16
						6	9									
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	94	1	1280	3	Y	6					22
						7	9									
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	117	1	1285	2	Y	7	22	1			7
						8	9									
11	1440 N	1278	-0-	-162	-0-	73	1	1196	2	Y	8					15
						9	9									
12	1426 N	353	-0-	-1073	-0-	333	2	20	9	Y	18					33

TOTAL GAS PROD: 16,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 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	3286	X	2261	-0-	-1025	-0-	6	1	2245	3	Y	9	63	1			43
							10	9									
02	2813	X	2034	-0-	-779	-0-	2008	3	26	9	Y	24	29	1			38
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	29	1	2981	3	Y	20	40	1			18
							22	9									
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	146	1	2565	3	Y	18					36
							20	9									
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2769	3	9	9	Y	8	30	1			14
06	2940	X	2082	-0-	-858	-0-	2062	3	20	9	Y	18	16	1			16
07	3038	X	1853	-0-	-1185	-0-	19	1	1817	3	Y	15					31
							17	9									
08	3038	X	1484	-0-	-1554	-0-	170	1	1312	3	Y	2	20	1			13
							2	9									
09	2730	X	1393	-0-	-1337	-0-	151	1	1229	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
10	2790	X	862	-0-	-1928	-0-	77	1	776	2	Y	8					19
							9	9									
11	2070	X	490	-0-	-1580	-0-	23	1	465	2	Y	2	5	1			16
							2	9									
12	1860	X	141	-0-	-1719	-0-	137	2	4	9	Y	4	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	588	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	609	N	586	-0-	-23	-0-	44	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	41	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	Y	3					3
							3	9									
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	41	1	541	3	Y	5					8
							6	9									
06	600	N	560	-0-	-40	-0-	41	1	509	3	Y	9					17
							10	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	Y	5					22
							6	9									
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	43	1	541	3	Y	-0-					22
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	39	1	525	3	Y	1					23
							1	9									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	51	1	555	2	Y	-0-					23
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	-0-					23
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	67	1	892	3	Y	36	34	1			6
							40	9									
02	1015	N	857	-0-	-158	-0-	63	1	782	3	Y	11					17
							12	9									
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	61	1	858	3	Y	22					39
							24	9									
04	960	N	236	-0-	-724	-0-	12	1	216	3	Y	7	46	1			-0-
							8	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	66	1	875	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	874	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	72	1	898	3	Y	8					8
							9	9									
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	914	3	Y	6					14
							7	9									
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	61	1	828	3	Y	7					21
							8	9									
10	992	N	974	-0-	-18	-0-	80	1	874	2	Y	18					39
							20	9									
11	960	N	803	-0-	-157	-0-	46	1	748	2	Y	8					47
							9	9									
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	911	2	4	9	Y	4					51

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2001	-0-	-355	-0-	5	1	1941	3	Y	50	47	1			32
							55	9									
02	2088	X	1896	-0-	-192	-0-	1843	3	53	9	Y	48	57	1			23
03	2232	X	1807	-0-	-425	-0-	17	1	1736	3	Y	49	49	1			23
							54	9									
04	2160	X	1852	-0-	-308	-0-	98	1	1709	3	Y	41	49	1			15
							45	9									
05	2077	X	1131	-0-	-946	-0-	1086	3	45	9	Y	41	35	1			21
06	1950	X	1070	-0-	-880	-0-	1034	3	36	9	Y	33	35	1			19
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	9	1	839	3	Y	35	45	1			9
							39	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	129	1	991	3	Y	15					24
							17	9									
09	1080	N	791	-0-	-289	-0-	82	1	669	3	Y	36	44	1			16
							40	9									
10	899	N	861	-0-	-38	-0-	75	1	757	2	Y	26	32	1			10
							29	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	Y	36	29	1			17
							40	9									
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1904	2	91	9	Y	83	93	1			7

TOTAL GAS PROD: 17,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	3	Y	11	41	1			71
							12	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	87	1	1411	3	Y	11	10	1			72
							12	9									
03	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	74	1	1466	3	Y	11					83
							12	9									
04	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	77	1	1404	3	Y	8	70	1			21
							9	9									
05	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	64	1	1410	3	Y	11					32
							12	9									
06	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	62	1	1331	3	Y	5	16	1			21
							6	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1407	3	Y	8					29
							9	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	76	1	1421	3	Y	8					37
							9	9									
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	87	1	1336	3	Y	3	17	1			23
							3	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	22	1	1442	2	Y	2	12	1			13
							2	9									
11	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	39	1	1346	3	Y	5	1	8			17
							6	9									
12	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	48	1	1269	2	Y	6					23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	21	1	521	3	Y	20	18	1			20
							22	9									
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	Y	3					23
							3	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	571	3	Y	2					25
							2	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	119	1	500	3	Y	1	17	1			9
							1	9									
05	682	N	504	-0-	-178	-0-	67	1	437	3	Y	-0-					9
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	80	1	467	3	Y	2					11
							2	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	480	3	Y	3					14
							3	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-					14
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	12	1	436	3	Y	-0-					14
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	Y	2	16	1			-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	Y	2					2
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	489	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 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	2387	X	2355	-0-	-32	-0-	134	1	2212	3	Y	8	25	1			5
							9	9									
02	2233	X	2140	-0-	-93	-0-	124	1	1998	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
03	2325	X	2109	-0-	-216	-0-	124	1	1975	3	Y	9					9
							10	9									
04	2280	X	2019	-0-	-261	-0-	125	1	1891	3	Y	3					12
							3	9									
05	2356	X	2097	-0-	-259	-0-	135	1	1954	3	Y	7					19
							8	9									
06	2280	X	2145	-0-	-135	-0-	137	1	2007	3	Y	1					20
							1	9									
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	135	1	2034	3	Y	2	17	1			5
							2	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	132	1	2017	3	Y	3					8
							3	9									
09	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	118	1	1824	3	Y	5					13
							6	9									
10	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	121	1	1838	2	Y	-0-	6	1			7
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	138	1	1959	2	Y	2					9
							2	9									
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	137	1	1901	2	Y	17					26
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	512	3	Y	17	16	1			14
							19	9									
02	667	N	492	-0-	-175	-0-	23	1	466	3	Y	3					17
							3	9									
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	32	1	481	3	Y	2					19
							2	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	114	1	474	3	Y	2	19	1			2
							2	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	72	1	467	3	Y	-0-					2
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	66	1	382	3	Y	-0-					2
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	472	3	Y	2					4
							2	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	3	Y	-0-					4
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	Y	-0-					4
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-	4	1			-0-
11	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	70	1	500	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	730	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	Y	5					6
							6	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	730	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	710	3	Y	5					5
							6	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	690	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	670	3	Y	5					6
							6	9									
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	36	1	668	3	Y	4					10
							4	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	10	1	685	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	17	1	580	3	Y	4	1	8			4
							4	9									
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	24	1	634	2	Y	32					36
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 8,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	46	1	749	3	Y	8	28	1			-0-
							9	9									
02	754	N	740	-0-	-14	-0-	43	1	688	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	35	1	695	3	Y	7					8
							8	9									
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	39	1	699	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	31	1	693	3	Y	8					8
							9	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	34	1	735	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	755	3	Y	6					6
							7	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	738	3	Y	6					12
							7	9									
09	780	N	731	-0-	-49	-0-	45	1	684	3	Y	2	12	1			2
							2	9									
10	775	N	636	-0-	-139	-0-	9	1	626	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	750	N	513	-0-	-237	-0-	14	1	497	2	Y	2					2
							2	9									
12	744	N	580	-0-	-164	-0-	21	1	556	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	121	1	1988	3	Y	11	40	1			-0-
							12	9									
02	2088	N	1895	-0-	-193	-0-	109	1	1773	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
03	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	90	1	1777	3	Y	10					12
							11	9									
04	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	106	1	1919	3	Y	9	21	1			-0-
							10	9									
05	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	83	1	1822	3	Y	11					11
							12	9									
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	89	1	1900	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	68	1	1935	3	Y	8					8
							9	9									
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	100	1	1873	3	Y	8					16
							9	9									
09	2010	N	1758	-0-	-252	-0-	107	1	1647	3	Y	4	16	1			4
							4	9									
10	2015	N	1247	-0-	-768	-0-	18	1	1227	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
11	1920	N	1368	-0-	-552	-0-	38	1	1327	2	Y	3					3
							3	9									
12	1829	N	1327	-0-	-502	-0-	48	1	1265	2	Y	13					16
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	67	1	1098	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
02	1189	N	1007	-0-	-182	-0-	58	1	945	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	42	1	835	3	Y	3					6
							3	9									
04	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	52	1	949	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
05	1085	N	765	-0-	-320	-0-	33	1	729	3	Y	3					3
							3	9									
06	840	N	755	-0-	-85	-0-	34	1	719	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	Y	3					3
							3	9									
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1076	3	Y	3					6
							3	9									
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	65	1	992	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	1089	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	29	1	988	2	Y	2					2
							2	9									
12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	34	1	904	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	59	1	1793	3	Y	10	64	1			7
							11	9									
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1676	3	Y	14	21	1			-0-
							15	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	34	1	1580	3	Y	6					6
							7	9									
04	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	41	1	1613	3	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
05	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	15	1	1611	3	Y	3					3
							3	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1677	3	3	9	Y	3					6
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1641	3	7	9	Y	6	3	1			9
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					9
09	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	1534	3			Y	-0-					9
10	1643	N	1518	-0-	-125	-0-	1516	2	2	9	Y	2	11	1			-0-
11	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	106	1	1411	3	N	19					30
							21	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	107	1	1317	3	N	24	31	1			23
							26	9									
03	1829	N	1232	-0-	-597	-0-	80	1	1139	3	N	12					35
							13	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	71	1	1264	3	N	12					47
							13	9									
05	1550	N	1140	-0-	-410	-0-	79	1	1059	3	N	2	26	1			23
							2	9									
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	86	1	1067	3	N	17					40
							19	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1113	3	N	9	33	1			16
							10	9									
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	83	1	1039	3	N	20					36
							22	9									
09	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	72	1	979	3	N	-0-					36
10	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	93	1	1014	2	N	12	17	1			31
							13	9									
11	1110	N	955	-0-	-155	-0-	78	1	864	2	N	12	11	1			32
							13	9									
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	149	1	1092	2	N	156	175	1			13
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 14,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	118	1	1608	3	N	-0-	17	1			23
02	1653	N	1636	-0-	-17	-0-	121	1	1515	3	N	-0-	23	1			-0-
03	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	95	1	1507	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	98	1	1571	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	127	1	1498	3	N	22					22
							24	9									
06	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	116	1	1273	3	N	13					35
							14	9									
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	3	N	-0-					35
08	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	106	1	1317	3	N	-0-					35
09	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	81	1	1178	3	N	-0-					35
10	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	96	1	1186	2	N	-0-					35
11	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	84	1	1023	2	N	-0-					35
12	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	96	1	1064	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 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	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	3	Y	10	35	1			-0-
							11	9									
02	1073	N	1048	-0-	-25	-0-	60	1	976	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	47	1	926	3	Y	10					11
							11	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	995	3	Y	8	19	1			-0-
							9	9									
05	1116	N	974	-0-	-142	-0-	42	1	921	3	Y	10					10
							11	9									
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	41	1	885	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	32	1	893	3	Y	7					7
							8	9									
08	961	N	945	-0-	-16	-0-	48	1	889	3	Y	7					14
							8	9									
09	930	N	884	-0-	-46	-0-	54	1	827	3	Y	3	15	1			2
							3	9									
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	14	1	939	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	27	1	944	2	Y	4					4
							4	9									
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	Y	8					12
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	3	Y	8	10	1			7
							9	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	61	1	980	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
03	1054	N	600	-0-	-454	-0-	29	1	568	3	Y	3					6
							3	9									
04	1140	N	730	-0-	-410	-0-	38	1	689	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
05	1116	N	584	-0-	-532	-0-	25	1	556	3	Y	3					4
							3	9									
06	570	N	364	-0-	-206	-0-	16	1	346	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
08	589	N	287	-0-	-302	-0-	15	1	271	3	Y	1					5
							1	9									
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	16	1	249	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	490	2	Y	1					1
							1	9									
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	6					7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	766	3	Y	6	21	1			6
							7	9									
02	783	N	705	-0-	-78	-0-	41	1	657	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	5					12
							6	9									
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	40	1	721	3	Y	4	16	1			-0-
							4	9									
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	719	3	Y	6					6
							7	9									
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	734	3	Y	4					4
							4	9									
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	Y	4					8
							4	9									
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	43	1	658	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	10	1	688	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	750	N	670	-0-	-80	-0-	19	1	649	2	Y	2					2
							2	9									
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	694	2	Y	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 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	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	21	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	19	1	343	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	26	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	337	-0-	-53	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	372 N	353	-0-	-19	-0-	30	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 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	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					4
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	3					7
						3	9									
03	496 N	397	-0-	-99	-0-	26	1	371	3	Y	-0-					7
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	28	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	29	1	356	3	Y	3					3
						3	9									
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	29	1	364	3	Y	-0-					-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	26	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	30	1	324	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	390 N	331	-0-	-59	-0-	19	1	310	2	Y	2					2
						2	9									
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	376	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 4,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	29	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	402	-0-	-4	-0-	30	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	27	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	21	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	25	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	25	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	32	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	20	1	330	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	82	1	1351	3	Y	13	15	1			15
							14	9									
02	1363	N	1121	-0-	-242	-0-	65	1	1049	3	Y	6	12	1			9
							7	9									
03	1302	N	1055	-0-	-247	-0-	51	1	996	3	Y	7					16
							8	9									
04	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	56	1	1020	3	Y	6	16	1			6
							7	9									
05	1209	N	582	-0-	-627	-0-	25	1	554	3	Y	3					9
							3	9									
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	43	1	912	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	3					9
							3	9									
08	589	N	347	-0-	-242	-0-	17	1	328	3	Y	2					11
							2	9									
09	960	N	148	-0-	-812	-0-	9	1	139	3	Y	-0-	2	1			9
10	775	N	180	-0-	-595	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					9
11	330	N	158	-0-	-172	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					9
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	4	1	108	2	Y	9					18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 7,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1332	3	Y	81	49	1			51
							89	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	69	1	1257	3	Y	76	103	1			24
							84	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	3	Y	75					99
							83	9									
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	71	1	1276	3	Y	71	127	1			43
							78	9									
05	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	62	1	1164	3	Y	68	53	1			58
							75	9									
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	52	1	1219	3	Y	69	98	1			29
							76	9									
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	72	1	1212	3	Y	55	41	1			43
							61	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	190	1	1097	3	Y	71	93	1			21
							78	9									
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	171	1	979	3	Y	63	70	1			14
							69	9									
10	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	171	1	1020	2	Y	103	39	1			78
							113	9									
11	1320	N	974	-0-	-346	-0-	116	1	858	2	Y	-0-	34	1			44
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	91	1	1079	2	Y	74	60	1			58
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 15,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	390	N	77	-0-	-313	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	100	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 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	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	206	1	3284	3	Y	65	76	1			49
							72	9									
02	3480	X	3266	-0-	-214	-0-	166	1	3022	3	Y	71	99	1			21
							78	9									
03	3596	X	3166	-0-	-430	-0-	168	1	2939	3	Y	54					75
							59	9									
04	3480	X	3056	-0-	-424	-0-	156	1	2810	3	Y	82	150	1			7
							90	9									
05	3565	X	3057	-0-	-508	-0-	151	1	2845	3	Y	55					62
							61	9									
06	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	124	1	2887	3	Y	62	108	1			16
							68	9									
07	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	164	1	2735	3	Y	50	60	1			6
							55	9									
08	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	829	1	4790	3	Y	43					49
							47	9									
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	773	1	4430	3	Y	57	102	1			4
							63	9									
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	703	1	4194	2	Y	52	44	1			12
							57	9									
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	431	1	3187	2	Y	48	17	1			43
							53	9									
12	3751	X	2672	-0-	-1079	-0-	200	1	2375	2	Y	88	106	1			25
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 44,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	34	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	765	-0-	-134	-0-	6	1	759	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	773	-0-	-126	-0-	25	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	39	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	14	1	739	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	70	1	680	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	92	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	76	1	702	3	Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	67	1	752	2	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	675	-0-	-131	-0-	53	1	622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 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	1984	X	1831	-0-	-153	-0-	100	1	1637	3	Y	85	97	1			90
							94	9									
02	1827	X	1738	-0-	-89	-0-	98	1	1582	3	Y	53	103	1			40
							58	9									
03	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	83	1	1632	3	Y	61					101
							67	9									
04	1890	X	1671	-0-	-219	-0-	84	1	1534	3	Y	48	133	1			16
							53	9									
05	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	66	1	1465	3	Y	52					68
							57	9									
06	1800	X	1793	-0-	-7	-0-	78	1	1664	3	Y	46	83	1			31
							51	9									
07	1860	X	1647	-0-	-213	-0-	55	1	1548	3	Y	40					71
							44	9									
08	1767	X	1501	-0-	-266	-0-	74	1	1383	3	Y	40					111
							44	9									
09	1800	X	1430	-0-	-370	-0-	86	1	1320	3	Y	22	86	1			47
							24	9									
10	1860	X	1116	-0-	-744	-0-	16	1	1081	2	Y	17	32	1			32
							19	9									
11	1800	X	1147	-0-	-653	-0-	32	1	1093	2	Y	20					52
							22	9									
12	1643	X	1019	-0-	-624	-0-	36	1	954	2	Y	26					78
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 18,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3463	-0-	-567	-0-	241	1	3221	3	Y	1	12	1			49
							1	9									
02	3654	X	3174	-0-	-480	-0-	238	1	2933	3	Y	3					52
							3	9									
03	3813	X	3173	-0-	-640	-0-	209	1	2956	3	Y	7					59
							8	9									
04	3630	X	3100	-0-	-530	-0-	165	1	2931	3	Y	4	43	1			20
							4	9									
05	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	209	1	2788	3	Y	5	20	1			5
							6	9									
06	3360	X	2890	-0-	-470	-0-	215	1	2669	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	215	1	2690	3	Y	2					4
							2	9									
08	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	213	1	2646	3	Y	1					5
							1	9									
09	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	181	1	2450	3	Y	3					8
							3	9									
10	3007	X	2716	-0-	-291	-0-	227	1	2483	2	Y	5					13
							6	9									
11	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	146	1	2391	2	Y	2					15
							2	9									
12	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	2590	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 35,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 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	518	X	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	463	X	463	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	517	X	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	36	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	3	Y	-0-					-0-
08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	-0-					-0-
09	506	X	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	511	X	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	487	-0-	-23	-0-	27	1	446	3	Y	13					13
							14	9									
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 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	1674	X	1174	-0-	-500	-0-	131	1	1043	3	Y	-0-					36
02	1566	X	717	-0-	-849	-0-	95	1	622	3	Y	-0-					36
03	1674	X	1297	-0-	-377	-0-	137	1	1158	3	Y	2					38
							2	9									
04	1140	X	329	-0-	-811	-0-	32	1	297	3	Y	-0-					38
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					38
06	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	139	1	1458	3	Y	-0-					38
07	1302	X	304	-0-	-998	-0-	30	1	274	3	Y	-0-	19	1			19
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	120	1	1417	3	Y	-0-					19
09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					19
10	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	181	1	1606	3	Y	-0-					19
11	1590	X	1500	-0-	-90	-0-	123	1	1377	3	Y	-0-					19
12	1550	X	827	-0-	-723	-0-	74	1	753	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	89	1	710	3	Y	-0-					36
02	58	N	3	-0-	-55	-0-	3	3			Y	-0-					36
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	3	Y	-0-					36
04	780	N	22	-0-	-758	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					36
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					36
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	509	3	Y	-0-					36
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	1	18	1			19
							1	9									
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					19
09	570	N	410	-0-	-160	-0-	39	1	371	3	Y	-0-					19
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					19
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					19
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	108	-0-	-1163	-0-	7	1	55	3	Y	42	236	1			208
						46	9									
02	1247 N	35	-0-	-1212	-0-	2	1	14	3	Y	17	142	1			83
						19	9									
03	682 N	118	-0-	-564	-0-	1	1	7	3	Y	100	35	1			148
						110	9									
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	148	1			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	Y	278	36	1			242
						306	9									
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	317	3	Y	307	245	1			304
						338	9									
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	142	1	1675	3	Y	464	518	1			250
						510	9									
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	217	1	2077	3	Y	234	258	1			226
						257	9									
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	Y	320	337	1			209
						352	9									
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	206	110	1			305
						227	9									
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	220	251	1			274
						242	9									

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,188

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 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	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					104
02	580	N	536	-0-	-44	-0-	69	1	452	3	Y	14	51	1			67
							15	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	Y	15					82
							17	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	Y	19	43	1			58
							21	9									
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	38	1	333	3	Y	15					73
							17	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	14					87
							15	9									
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	30	1	276	3	Y	17					104
							19	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	21					125
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	127	1	1215	3	Y	42					167
							46	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	133	1	1183	3	Y	34	57	1			144
							37	9									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	75	1	833	3	Y	6	63	1			87
							7	9									
12	1116	N	925	-0-	-191	-0-	82	1	832	3	Y	10					97
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 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	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	237	1	1884	3	Y	23	20	1			28
							25	9									
02	812	X	58	-0-	-754	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					28
03	868	X	191	-0-	-677	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					28
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					28
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					28
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	15	-0-	-388	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	21	-0-	-351	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	118	-0-	-122	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	62	-0-	-217	-0-	6	1	48	3	Y	7	47	1			18
							8	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	47	1	307	3	Y	-0-					18
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					18
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					18
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	20	1	180	3	Y	-0-					18
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	10	1	104	3	Y	27	40	1			5
							30	9									
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	17					22
							19	9									
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					22
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	5	1	51	3	Y	6					28
							7	9									
10	217	N	158	-0-	-59	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					28
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					28
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

01	2139	X	606	-0-	-1533	-0-	68	1	538	3	N	-0-					21
02	1769	X	1724	-0-	-45	-0-	234	1	1490	3	N	-0-					21
03	1891	X	1568	-0-	-323	-0-	166	1	1402	3	N	-0-					21
04	1830	X	969	-0-	-861	-0-	76	1	893	3	N	-0-					21
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	227	1	1994	3	N	-0-					21
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					21
07	1829	X	323	-0-	-1506	-0-	32	1	291	3	N	-0-					21
08	2232	X	647	-0-	-1585	-0-	50	1	597	3	N	-0-					21
09	2160	X	1671	-0-	-489	-0-	158	1	1513	3	N	-0-					21
10	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	190	1	1687	3	N	63					84
							69	9									
11	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	115	1	1279	3	N	21					105
							23	9									
12	1736	X	244	-0-	-1492	-0-	22	1	222	3	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 13,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 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	744	N	725	-0-	-19	-0-	81	1	644	3	Y	-0-					105
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	58	1	376	3	Y	11					116
							12	9									
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	39	1	332	3	Y	10	93	1			33
							11	9									
04	690	N	378	-0-	-312	-0-	37	1	341	3	Y	-0-					33
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	40	1	355	3	Y	-0-					33
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	23	1	244	3	Y	63					96
							69	9									
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	27	1	247	3	Y	1					97
							1	9									
08	403	N	115	-0-	-288	-0-	9	1	106	3	Y	-0-	68	1			29
09	330	N	93	-0-	-237	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					29
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	Y	-0-					29
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	575	3	Y	11					40
							12	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 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	6944	X	3565	-0-	-3379	-0-	385	1	3180	3	Y	-0-					-0-
02	9976	X	4228	-0-	-5748	-0-	380	1	3848	3	Y	-0-					-0-
03	10664	X	1796	-0-	-8868	-0-	183	1	1613	3	Y	-0-					-0-
04	10320	X	460	-0-	-9860	-0-	61	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	499	-0-	-5174	-0-	72	1	427	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	509	-0-	-3871	-0-	57	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	4526	X	382	-0-	-4144	-0-	53	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	1798	X	380	-0-	-1418	-0-	54	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	42	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	527	X	481	-0-	-46	-0-	28	1	453	3	Y	-0-					-0-
11	510	X	436	-0-	-74	-0-	32	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	367	-0-	-160	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	22	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	130	-0-	-140	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	77	-0-	-140	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	270	-0-	-49	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	40	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	235	-0-	-75	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 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	2201	X	1548	-0-	-653	-0-	156	1	1239	3	Y	139	168	1			72
							153	9									
02	2059	X	1183	-0-	-876	-0-	125	1	869	3	Y	172	87	1			157
							189	9									
03	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	183	1	1550	3	Y	188	200	1			145
							207	9									
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	157	1	1598	3	Y	175	187	1			133
							193	9									
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	183	1	1613	3	Y	160	124	1			169
							176	9									
06	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	154	1	1611	3	Y	162	249	1			82
							178	9									
07	2015	N	1616	-0-	-399	-0-	148	1	1346	3	Y	111	121	1			72
							122	9									
08	1984	N	1717	-0-	-267	-0-	126	1	1495	3	Y	87	68	1			91
							96	9									
09	1950	N	1633	-0-	-317	-0-	140	1	1341	3	Y	138	112	1			117
							152	9									
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	184	1	1633	3	Y	208	226	1			99
							229	9									
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	176	1	1962	3	Y	188	141	1			146
							207	9									
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	144	1	1465	3	Y	311	306	1			151
							342	9									

TOTAL GAS PROD: 21,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1141	-0-	-99	-0-	102	1	945	3	Y	85	66	1			195
							94	9									
02	1160	X	757	-0-	-403	-0-	80	1	610	3	Y	61	137	1			119
							67	9									
03	1829	X	859	-0-	-970	-0-	63	1	699	3	Y	88	72	1			135
							97	9									
04	1770	X	815	-0-	-955	-0-	79	1	660	3	Y	69	124	1			80
							76	9									
05	1829	X	824	-0-	-1005	-0-	75	1	631	3	Y	107	60	1			127
							118	9									
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					127
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	63	1	623	3	Y	49	84	1			92
							54	9									
08	837	N	101	-0-	-736	-0-	2	1	22	3	Y	70	51	1			111
							77	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	83	1	766	3	Y	58	59	1			110
							64	9									
10	682	N	303	-0-	-379	-0-	14	1	223	3	Y	60	63	1			107
							66	9									
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	99	1	1247	3	Y	110	68	1			149
							121	9									
12	899	N	188	-0-	-711	-0-	3	1	44	3	Y	128	139	1			138
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 8,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	44	1	407	3	Y	178					320
							196	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	281	3	Y	134	187	1			267
							147	9									
03	682	N	474	-0-	-208	-0-	22	1	245	3	Y	188	193	1			262
							207	9									
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	36	1	342	3	Y	147	182	1			227
							162	9									
05	496	N	283	-0-	-213	-0-	20	1	173	3	Y	82	179	1			130
							90	9									
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	18	1	250	3	Y	109					239
							120	9									
07	558	N	419	-0-	-139	-0-	25	1	244	3	Y	136	180	1			195
							150	9									
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	139					334
							153	9									
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	16	1	149	3	Y	111	355	1			90
							122	9									
10	434	N	252	-0-	-182	-0-	6	1	102	3	Y	131					221
							144	9									
11	420	N	225	-0-	-195	-0-	6	1	77	3	Y	129	179	1			171
							142	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	139	189	1			121
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 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	1488	X	38	-0-	-1450	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					86
02	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-					86
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	463	1	3911	3	Y	-0-					86
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	172	1	1642	3	Y	-0-					86
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					86
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					86
07	4371	X	99	-0-	-4272	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					86
08	4371	X	63	-0-	-4308	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					86
09	1800	X	76	-0-	-1724	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					86
10	93	X	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					86
11	90	X	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					86
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 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	1457	X	879	-0-	-578	-0-	94	1	752	3	Y	30					183
							33	9									
02	1131	X	633	-0-	-498	-0-	77	1	508	3	Y	44	93	1			134
							48	9									
03	1054	X	623	-0-	-431	-0-	66	1	555	3	Y	2					136
							2	9									
04	1020	X	625	-0-	-395	-0-	55	1	560	3	Y	9					145
							10	9									
05	868	X	762	-0-	-106	-0-	77	1	679	3	Y	5					150
							6	9									
06	840	X	766	-0-	-74	-0-	65	1	684	3	Y	15					165
							17	9									
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	86	1	779	3	Y	7					172
							8	9									
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	70	1	830	3	Y	56	89	1			139
							62	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	91	1	874	3	Y	11					150
							12	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	104	1	926	3	Y	44					194
							48	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	95	1	1064	3	Y	42	98	1			138
							46	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	Y	36					174
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 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	248	N	93	-0-	-155	-0-	9	1	75	3	Y	8	40	1			4
							9	9									
02	174	N	58	-0-	-116	-0-	6	1	41	3	Y	10	5	1			9
							11	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	20	14	1			15
							22	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	21	20	1			16
							23	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	15	1			1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	8	5	1			4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			3
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	3	21	9	Y	19	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

01	682	N	261	-0-	-421	-0-	29	1	228	3	Y	4					13
							4	9									
02	551	N	250	-0-	-301	-0-	33	1	214	3	Y	3					16
							3	9									
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	34	1	285	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	5					15
							6	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	Y	9					24
							10	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	497	3	Y	4					28
							4	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	43	1	387	3	Y	3	15	1			16
							3	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	Y	2	11	1			7
							2	9									
09	540	N	319	-0-	-221	-0-	30	1	286	3	Y	3					10
							3	9									
10	434	N	379	-0-	-55	-0-	38	1	339	3	Y	2					12
							2	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	61	1	679	3	Y	4	8	1			8
							4	9									
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	68	1	687	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 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	2573	X	1018	-0-	-1555	-0-	99	1	910	3	Y	8					49
							9	9									
02	2349	X	906	-0-	-1443	-0-	91	1	800	3	Y	14	19	1			44
							15	9									
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	146	1	1625	3	Y	57	45	1			56
							63	9									
04	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	131	1	1193	3	Y	48	45	1			59
							53	9									
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	195	1	1652	3	Y	29	42	1			46
							32	9									
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	194	1	2663	3	Y	37					83
							41	9									
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	234	1	2335	3	Y	46	42	1			87
							51	9									
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	238	1	2174	3	Y	42	40	1			89
							46	9									
09	2910	X	1878	-0-	-1032	-0-	180	1	1655	3	Y	39	47	1			81
							43	9									
10	3007	X	675	-0-	-2332	-0-	37	1	595	3	Y	39					120
							43	9									
11	2910	X	808	-0-	-2102	-0-	60	1	748	3	Y	-0-					120
12	2666	X	1524	-0-	-1142	-0-	83	1	1364	3	Y	70	75	1			115
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 19,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

01	992	N	230	-0-	-762	-0-	25	1	202	3	Y	3					13
							3	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	116	1	804	3	Y	3					16
							3	9									
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	70	1	593	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	57	1	553	3	Y	6					16
							7	9									
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	99	1	870	3	Y	8					24
							9	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	725	3	Y	3					27
							3	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	80	1	728	3	Y	3	14	1			16
							3	9									
08	992	N	640	-0-	-352	-0-	50	1	588	3	Y	2	11	1			7
							2	9									
09	810	N	640	-0-	-170	-0-	60	1	576	3	Y	4					11
							4	9									
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	83	1	736	3	Y	3					14
							3	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	76	1	843	3	Y	4	8	1			10
							4	9									
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	54	1	545	3	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	Y	9					40
							10	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	63	1	477	3	Y	20	16	1			44
							22	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	45	1			44
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	233	3	Y	41	37	1			48
							45	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	68	1	578	3	Y	24	34	1			38
							26	9									
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	27					65
							30	9									
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	554	3	Y	34	33	1			66
							37	9									
08	682	N	558	-0-	-124	-0-	52	1	476	3	Y	27	31	1			62
							30	9									
09	720	N	256	-0-	-464	-0-	24	1	224	3	Y	7	33	1			36
							8	9									
10	682	N	54	-0-	-628	-0-	3	1	47	3	Y	4					40
							4	9									
11	540	N	126	-0-	-414	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					40
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	29	25	1			44
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					33
02	87	N	60	-0-	-27	-0-	7	1	52	3	Y	1					34
							1	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	2	27	1			9
							2	9									
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					9
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					9
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	27					36
							30	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					36
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-	25	1			11
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					11
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					11
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	2					13
							2	9									
12	155	N	49	-0-	-106	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 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	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	259	1	2065	3	Y	19					117
							21	9									
02	2001	X	1856	-0-	-145	-0-	241	1	1580	3	Y	32	60	1			89
							35	9									
03	2077	X	1909	-0-	-168	-0-	202	1	1705	3	Y	2					91
							2	9									
04	2280	X	1800	-0-	-480	-0-	160	1	1634	3	Y	5					96
							6	9									
05	2356	X	1903	-0-	-453	-0-	194	1	1706	3	Y	3					99
							3	9									
06	2280	X	1812	-0-	-468	-0-	157	1	1645	3	Y	9					108
							10	9									
07	1984	X	1664	-0-	-320	-0-	165	1	1495	3	Y	4					112
							4	9									
08	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	128	1	1517	3	Y	32	58	1			86
							35	9									
09	1830	X	1663	-0-	-167	-0-	157	1	1499	3	Y	6					92
							7	9									
10	1891	X	1809	-0-	-82	-0-	180	1	1601	3	Y	25					117
							28	9									
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	257	1	2875	3	Y	25	60	1			82
							28	9									
12	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	199	1	2022	3	Y	20					102
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					97
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	137	1	1202	3	N	220					317
							242	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	486	3	N	1	185	1			133
							1	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	114	1	989	3	N	144	177	1			100
							158	9									
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	121	1	1023	3	N	154					254
							169	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	98	1	1345	3	N	156	173	1			237
							172	9									
07	1705	X	1270	-0-	-435	-0-	102	1	1014	3	N	140	177	1			200
							154	9									
08	1302	X	889	-0-	-413	-0-	72	1	661	3	N	142					342
							156	9									
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	76	176	1			242
10	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	86	1	1381	3	N	136	178	1			200
							150	9									
11	1620	X	728	-0-	-892	-0-	44	1	548	3	N	124	179	1			145
							136	9									
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	97	1	1598	3	N	28					173
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 12,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

01	248	X	20	-0-	-228	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	174	X	4	-0-	-170	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	31	X	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	28	-0-	-362	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	403	X	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	31	X	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	15	28	1			40
02	812	X	271	-0-	-541	-0-	33	1	220	3	Y	16					56
							18	9									
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	19	23	1			52
04	840	X	710	-0-	-130	-0-	71	1	620	3	Y	17	27	1			42
							19	9									
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1097	3	Y	21	27	1			36
							23	9									
06	270	X	15	-0-	-255	-0-	5	3	10	9	Y	9					45
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	52	1	477	3	Y	10					55
							11	9									
08	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	83	1	986	3	Y	22	28	1			49
							24	9									
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	100	1	954	3	Y	34	30	1			53
							37	9									
10	527	N	388	-0-	-139	-0-	35	1	314	3	Y	35	37	1			51
							39	9									
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	22	38	1			35
12	1116	N	737	-0-	-379	-0-	62	1	627	3	Y	44					79
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

01	1519	X	1304	-0-	-215	-0-	146	1	1158	3	Y	-0-					-0-
02	1421	X	933	-0-	-488	-0-	125	1	808	3	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1059	-0-	-305	-0-	112	1	947	3	Y	-0-					-0-
04	1320	X	1148	-0-	-172	-0-	106	1	1042	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	627	-0-	-737	-0-	64	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	151	1	1578	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	894	-0-	-284	-0-	89	1	805	3	Y	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	103	1	1223	3	Y	-0-					-0-
09	1740	N	671	-0-	-1069	-0-	63	1	608	3	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	95	1	846	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	103	1	1149	3	Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	107	1	1087	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 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	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	197	1	1568	3	Y	369	393	1			190
							406	9									
02	1218	X	1178	-0-	-40	-0-	97	1	690	3	Y	355	221	1			324
							391	9									
03	1302	X	874	-0-	-428	-0-	66	1	555	3	Y	230	377	1			177
							253	9									
04	2100	X	1476	-0-	-624	-0-	104	1	1106	3	Y	242	235	1			184
							266	9									
05	2170	X	1286	-0-	-884	-0-	109	1	959	3	Y	198	172	1			210
							218	9									
06	2100	X	1343	-0-	-757	-0-	96	1	1007	3	Y	218	318	1			110
							240	9									
07	1519	X	1254	-0-	-265	-0-	109	1	993	3	Y	138	159	1			89
							152	9									
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	175	1	2073	3	Y	168	84	1			173
							185	9									
09	1470	X	849	-0-	-621	-0-	66	1	636	3	Y	134	193	1			114
							147	9									
10	1395	X	784	-0-	-611	-0-	64	1	567	3	Y	139	187	1			66
							153	9									
11	2340	X	1732	-0-	-608	-0-	116	1	1298	3	Y	289	131	1			224
							318	9									
12	2418	X	97	-0-	-2321	-0-	5	1	53	3	Y	35	242	1			17
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 15,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,515

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 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	3782	X	843	-0-	-2939	-0-	89	1	708	3	Y	42	47	1			84
							46	9									
02	4437	X	819	-0-	-3618	-0-	105	1	683	3	Y	28					112
							31	9									
03	4743	X	1141	-0-	-3602	-0-	118	1	997	3	Y	24	46	1			90
							26	9									
04	4590	X	957	-0-	-3633	-0-	82	1	846	3	Y	26	45	1			71
							29	9									
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	399	1	3505	3	Y	38	45	1			64
							42	9									
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	294	1	3076	3	Y	15					79
							17	9									
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	180	1	1634	3	Y	16					95
							18	9									
08	3937	X	1517	-0-	-2420	-0-	115	1	1367	3	Y	32	48	1			79
							35	9									
09	3810	X	1796	-0-	-2014	-0-	163	1	1564	3	Y	63	49	1			93
							69	9									
10	3937	X	1213	-0-	-2724	-0-	115	1	1018	3	Y	73	64	1			102
							80	9									
11	3390	X	1188	-0-	-2202	-0-	91	1	1013	3	Y	76	75	1			103
							84	9									
12	1860	X	1666	-0-	-194	-0-	143	1	1454	3	Y	63					166
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 20,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 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	868	X	450	-0-	-418	-0-	50	1	400	3	Y	-0-					14
02	754	X	518	-0-	-236	-0-	71	1	447	3	Y	-0-					14
03	806	X	509	-0-	-297	-0-	54	1	455	3	Y	-0-					14
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	90	1	887	3	Y	-0-					14
05	558	X	415	-0-	-143	-0-	42	1	373	3	Y	-0-					14
06	540	X	239	-0-	-301	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					14
07	1023	N	734	-0-	-289	-0-	73	1	660	3	Y	1	7	1			8
							1	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	3	Y	-0-					8
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	3	Y	-0-					8
10	744	N	711	-0-	-33	-0-	72	1	639	3	Y	-0-					8
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	3	Y	-0-					8
12	806	N	525	-0-	-281	-0-	47	1	478	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	288	1	2291	3	Y	7					18
							8	9									
02	1740	X	1053	-0-	-687	-0-	135	1	914	3	Y	4	9	1			13
							4	9									
03	1519	X	1064	-0-	-455	-0-	112	1	951	3	Y	1					14
							1	9									
04	2490	X	912	-0-	-1578	-0-	84	1	827	3	Y	1	7	1			8
							1	9									
05	2573	X	1946	-0-	-627	-0-	199	1	1746	3	Y	1					9
							1	9									
06	2490	X	1542	-0-	-948	-0-	134	1	1407	3	Y	1					10
							1	9									
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	127	1	1152	3	Y	2					12
							2	9									
08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	154	1	1827	3	Y	1					13
							1	9									
09	1890	X	1398	-0-	-492	-0-	132	1	1263	3	Y	3					16
							3	9									
10	1953	X	1613	-0-	-340	-0-	163	1	1446	3	Y	4	5	1			15
							4	9									
11	1920	X	1768	-0-	-152	-0-	145	1	1620	3	Y	3	6	1			12
							3	9									
12	1984	X	1481	-0-	-503	-0-	132	1	1345	3	Y	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	515	1	4755	3	Y	55	49	1			135
							61	9									
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	373	1	3656	3	Y	29	96	1			68
							32	9									
03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	670	1	7441	3	Y	52	41	1			79
							57	9									
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	593	1	5212	3	Y	28	73	1			34
							31	9									
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	437	1	3694	3	Y	30	25	1			39
							33	9									
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	571	1	7823	3	Y	80					119
							88	9									
07	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	905	1	9017	3	Y	33	79	1			73
							36	9									
08	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	945	1	8647	3	Y	47	40	1			80
							52	9									
09	8490	X	5617	-0-	-2873	-0-	547	1	5038	3	Y	29	42	1			67
							32	9									
10	9982	X	202	-0-	-9780	-0-	12	1	187	3	Y	3	39	1			31
							3	9									
11	9660	X	1724	-0-	-7936	-0-	126	1	1579	3	Y	17	20	1			28
							19	9									
12	9982	X	1132	-0-	-8850	-0-	62	1	1018	3	Y	47	26	1			49
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 64,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 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	1023	X	810	-0-	-213	-0-	88	1	697	3	Y	23	29	1			12
							25	9									
02	667	X	415	-0-	-252	-0-	48	1	347	3	Y	18	13	1			17
							20	9									
03	713	X	302	-0-	-411	-0-	31	1	258	3	Y	12	20	1			9
							13	9									
04	780	X	553	-0-	-227	-0-	44	1	489	3	Y	18	13	1			14
							20	9									
05	806	X	447	-0-	-359	-0-	44	1	390	3	Y	12	13	1			13
							13	9									
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	77	1	803	3	Y	19	23	1			9
							21	9									
07	558	N	307	-0-	-251	-0-	30	1	269	3	Y	7	12	1			4
							8	9									
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	49	1	580	3	Y	10	4	1			10
							11	9									
09	900	N	176	-0-	-724	-0-	16	1	153	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	62	1	550	3	Y	25	18	1			12
							28	9									
11	630	N	338	-0-	-292	-0-	27	1	302	3	Y	8	14	1			6
							9	9									
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	9	11	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	64	1	505	3	Y	12	6	1			17
							13	9									
02	464	N	374	-0-	-90	-0-	47	1	321	3	Y	5					22
							6	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	50	1	421	3	Y	5	9	1			18
							6	9									
04	570	N	350	-0-	-220	-0-	31	1	316	3	Y	3	9	1			12
							3	9									
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	37	1	328	3	Y	5	8	1			9
							6	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	413	3	Y	3					12
							3	9									
07	372	N	267	-0-	-105	-0-	26	1	239	3	Y	2					14
							2	9									
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	23	1	275	3	Y	4	7	1			11
							4	9									
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	126	1	1203	3	Y	7	7	1			11
							8	9									
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	107	1	953	3	Y	7	8	1			10
							8	9									
11	300	N	213	-0-	-87	-0-	17	1	195	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
12	1178	N	167	-0-	-1011	-0-	15	1	151	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					72
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					72
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					72
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					72
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	21	1			34
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	13					47
							14	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	19	1			43
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	15	22	1			36
							17	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16	23	1			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					35
07	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	711	1	6461	3	Y	7					42
							8	9									
08	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	652	1	7724	3	Y	16	21	1			37
							18	9									
09	813	X	813	-0-	-0-	-0-	74	1	713	3	Y	24	23	1			38
							26	9									
10	7192	X	2197	-0-	-4995	-0-	219	1	1949	3	Y	26	26	1			38
							29	9									
11	8130	X	2628	-0-	-5502	-0-	213	1	2379	3	Y	33	28	1			43
							36	9									
12	8401	X	738	-0-	-7663	-0-	63	1	644	3	Y	28					71
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 22,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 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	1829	X	1735	-0-	-94	-0-	181	1	1443	3	Y	101	44	1			132
							111	9									
02	1653	X	1070	-0-	-583	-0-	121	1	793	3	Y	142	90	1			184
							156	9									
03	1767	X	1353	-0-	-414	-0-	133	1	1126	3	Y	85	79	1			190
							94	9									
04	1680	X	1145	-0-	-535	-0-	94	1	920	3	Y	119	199	1			110
							131	9									
05	1736	X	1115	-0-	-621	-0-	102	1	897	3	Y	105	118	1			97
							116	9									
06	1680	X	1229	-0-	-451	-0-	104	1	1093	3	Y	29	101	1			25
							32	9									
07	1364	X	1104	-0-	-260	-0-	106	1	961	3	Y	34	25	1			34
							37	9									
08	1364	X	858	-0-	-506	-0-	62	1	737	3	Y	54	59	1			29
							59	9									
09	1230	X	745	-0-	-485	-0-	66	1	628	3	Y	46	31	1			44
							51	9									
10	1271	X	1103	-0-	-168	-0-	105	1	933	3	Y	59	64	1			39
							65	9									
11	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	134	1	1495	3	Y	30	20	1			49
							33	9									
12	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	133	1	1353	3	Y	46	40	1			55
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 14,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 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	434	N	-0-	-0-	-434	-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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 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	1147	N	92	-0-	-1055	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	94	-0-	-515	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	33	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	108	1	986	3	Y	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	97	1	1153	3	Y	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	77	1	740	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	702	-0-	-383	-0-	71	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	951	-0-	-249	-0-	78	1	873	3	Y	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	95	1	964	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 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	1147	X	289	-0-	-858	-0-	25	1	232	3	Y	29	29	1			77
							32	9									
02	898	X	898	-0-	-0-	-0-	61	1	812	3	Y	23	55	1			45
							25	9									
03	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	94	1	1046	3	Y	41	27	1			59
							45	9									
04	750	X	232	-0-	-518	-0-	21	1	186	3	Y	23	55	1			27
							25	9									
05	961	X	164	-0-	-797	-0-	15	1	128	3	Y	19	20	1			26
							21	9									
06	1140	X	67	-0-	-1073	-0-	4	1	56	3	Y	6					32
							7	9									
07	1178	X	656	-0-	-522	-0-	59	1	591	3	Y	5	21	1			16
							6	9									
08	1178	X	119	-0-	-1059	-0-	10	1	95	3	Y	13	9	1			20
							14	9									
09	564	X	564	-0-	-0-	-0-	54	1	497	3	Y	12	11	1			21
							13	9									
10	651	X	153	-0-	-498	-0-	8	1	127	3	Y	16	12	1			25
							18	9									
11	630	X	206	-0-	-424	-0-	13	1	169	3	Y	22	16	1			31
							24	9									
12	651	X	212	-0-	-439	-0-	11	1	188	3	Y	12	29	1			14
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 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	186	N	35	-0-	-151	-0-	4	1	30	3	Y	1					7
							1	9									
02	87	N	16	-0-	-71	-0-	2	1	13	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2					6
							2	9									
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	3	1			3
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					3
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	2					5
							2	9									
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	2	1			3
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					3
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	24	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	1					3
							1	9									
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					3
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

01	1829	X	396	-0-	-1433	-0-	44	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	1711	X	259	-0-	-1452	-0-	34	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	1829	X	379	-0-	-1450	-0-	40	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	1680	X	963	-0-	-717	-0-	60	1	903	3	Y	-0-					-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	94	1	830	3	Y	-0-					-0-
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	168	1	1759	3	Y	-0-					-0-
07	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	138	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	781	-0-	-211	-0-	61	1	720	3	Y	-0-					-0-
09	1920	X	650	-0-	-1270	-0-	61	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	1984	X	318	-0-	-1666	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	507	-0-	-1413	-0-	42	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	1395	X	360	-0-	-1035	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

01	682	N	82	-0-	-600	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	137	-0-	-356	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	10	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	82	1	743	3	Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	382	-0-	-188	-0-	36	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	487	-0-	-350	-0-	49	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	649	3	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 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	744	X	671	-0-	-73	-0-	60	1	555	3	Y	51	40	1			116
							56	9									
02	696	X	563	-0-	-133	-0-	60	1	473	3	Y	27	82	1			61
							30	9									
03	744	X	700	-0-	-44	-0-	53	1	592	3	Y	50	37	1			74
							55	9									
04	720	X	679	-0-	-41	-0-	66	1	569	3	Y	40	68	1			46
							44	9									
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	44	35	1			55
							48	9									
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	50	1	685	3	Y	86					141
							95	9									
07	713	N	566	-0-	-147	-0-	48	1	482	3	Y	33	93	1			81
							36	9									
08	806	N	341	-0-	-465	-0-	32	1	291	3	Y	16	45	1			52
							18	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	98	1	905	3	Y	29	28	1			53
							32	9									
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	25	31	1			47
							28	9									
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	648	3	Y	62	30	1			79
							68	9									
12	1054	N	132	-0-	-922	-0-	5	1	80	3	Y	43	74	1			48
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

01	1116	N	646	-0-	-470	-0-	69	1	573	3	Y	4					131
							4	9									
02	957	N	863	-0-	-94	-0-	77	1	786	3	Y	-0-	89	1			42
03	1054	N	860	-0-	-194	-0-	88	1	772	3	Y	-0-					42
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	111	1	763	3	Y	-0-					42
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	132	1	778	3	Y	-0-					42
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	96	1	764	3	Y	17	26	1			33
							19	9									
07	899	N	529	-0-	-370	-0-	73	1	456	3	Y	-0-					33
08	899	N	317	-0-	-582	-0-	45	1	272	3	Y	-0-					33
09	870	N	526	-0-	-344	-0-	42	1	484	3	Y	-0-					33
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	29	1	470	3	Y	-0-					33
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	Y	-0-					33
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 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	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	269	1	2224	3	Y	16					282
							18	9									
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	172	1	1792	3	Y	38	136	1			184
							42	9									
03	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	212	1	1866	3	Y	48					232
							53	9									
04	2430	X	2134	-0-	-296	-0-	278	1	1836	3	Y	18	137	1			113
							20	9									
05	2511	X	1591	-0-	-920	-0-	227	1	1340	3	Y	22					135
							24	9									
06	2430	X	1837	-0-	-593	-0-	203	1	1611	3	Y	21					156
							23	9									
07	2201	X	1536	-0-	-665	-0-	210	1	1300	3	Y	24					180
							26	9									
08	2201	X	1921	-0-	-280	-0-	270	1	1617	3	Y	31					211
							34	9									
09	2130	X	1297	-0-	-833	-0-	103	1	1174	3	Y	18					229
							20	9									
10	1891	X	996	-0-	-895	-0-	56	1	900	3	Y	36					265
							40	9									
11	1860	X	674	-0-	-1186	-0-	48	1	596	3	Y	27	141	1			151
							30	9									
12	1922	X	1076	-0-	-846	-0-	59	1	961	3	Y	51					202
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 19,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 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	2511	X	183	-0-	-2328	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					12
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	358	1	2370	3	Y	5	6	1			11
							6	9									
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	260	1	2198	3	Y	1					12
							1	9									
04	2070	X	1258	-0-	-812	-0-	117	1	1139	3	Y	2	6	1			8
							2	9									
05	2914	X	958	-0-	-1956	-0-	98	1	859	3	Y	1					9
							1	9									
06	2820	X	2535	-0-	-285	-0-	221	1	2312	3	Y	2					11
							2	9									
07	2914	X	868	-0-	-2046	-0-	86	1	780	3	Y	2					13
							2	9									
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	271	1	3207	3	Y	2					15
							2	9									
09	2550	X	1887	-0-	-663	-0-	178	1	1703	3	Y	5					20
							6	9									
10	2635	X	1854	-0-	-781	-0-	187	1	1660	3	Y	6	7	1			19
							7	9									
11	3360	X	1078	-0-	-2282	-0-	88	1	984	3	Y	5	8	1			16
							6	9									
12	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	216	1	2196	3	Y	5					21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 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	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	239	1	1899	3	Y	10					65
							11	9									
02	1827	X	1578	-0-	-249	-0-	221	1	1340	3	Y	15	33	1			47
							17	9									
03	1953	X	460	-0-	-1493	-0-	49	1	411	3	Y	-0-					47
04	2070	X	115	-0-	-1955	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					47
05	2139	X	605	-0-	-1534	-0-	62	1	541	3	Y	2					49
							2	9									
06	2070	X	782	-0-	-1288	-0-	68	1	710	3	Y	4					53
							4	9									
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	231	1	2101	3	Y	2					55
							2	9									
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	113	1	1333	3	Y	12	28	1			39
							13	9									
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	146	1	1397	3	Y	3					42
							3	9									
10	2325	N	982	-0-	-1343	-0-	99	1	875	3	Y	7					49
							8	9									
11	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	99	1	1104	3	Y	4	24	1			29
							4	9									
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 13,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	160	1	1324	3	Y	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	127	1	1411	3	Y	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	110	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	147	1	1241	3	Y	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	112	1	1537	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1353	-0-	-228	-0-	123	1	1230	3	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1157	-0-	-393	-0-	114	1	1043	3	Y	-0-					-0-
09	1650	X	620	-0-	-1030	-0-	61	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	506	-0-	-1199	-0-	30	1	476	3	Y	-0-					-0-
11	1650	X	460	-0-	-1190	-0-	34	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	1364	X	355	-0-	-1009	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 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	930	N	754	-0-	-176	-0-	83	1	663	3	Y	7					17
							8	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	109	1	729	3	Y	4	8	1			13
							4	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	95	1	803	3	Y	1					14
							1	9									
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	61	1	611	3	Y	1	7	1			8
							1	9									
05	899	N	560	-0-	-339	-0-	57	1	502	3	Y	1					9
							1	9									
06	870	N	436	-0-	-434	-0-	38	1	397	3	Y	1					10
							1	9									
07	899	X	420	-0-	-479	-0-	42	1	377	3	Y	1					11
							1	9									
08	899	X	452	-0-	-447	-0-	35	1	416	3	Y	1					12
							1	9									
09	660	X	561	-0-	-99	-0-	53	1	506	3	Y	2					14
							2	9									
10	558	X	459	-0-	-99	-0-	46	1	410	3	Y	3	5	1			12
							3	9									
11	450	X	300	-0-	-150	-0-	25	1	274	3	Y	1	5	1			8
							1	9									
12	589	X	283	-0-	-306	-0-	25	1	256	3	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

01	1891	X	898	-0-	-993	-0-	96	1	795	3	N	6					146
							7	9									
02	1102	X	734	-0-	-368	-0-	64	1	669	3	N	1					147
							1	9									
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	188	1	1655	3	N	26					173
							29	9									
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	200	1	1303	3	N	-0-					173
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	278	1	1645	3	N	-0-					173
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	203	1	1614	3	N	40					213
							44	9									
07	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	217	1	1347	3	N	-0-					213
08	1922	X	1712	-0-	-210	-0-	245	1	1467	3	N	-0-					213
09	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	125	1	1428	3	N	-0-					213
10	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	102	1	1634	3	N	-0-					213
11	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	126	1	1586	3	N	21	166	1			68
							23	9									
12	1705	X	1579	-0-	-126	-0-	91	1	1488	3	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 18,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					2
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	327	3	Y	-0-					2
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	3	Y	-0-					2
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	-0-					2
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	40	36	1			6
							44	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	349	3	Y	19					25
							21	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	-0-					25
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	345	3	Y	17					42
							19	9									
10	403	N	161	-0-	-242	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					42
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	3	Y	-0-					42
12	403	N	108	-0-	-295	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	369	1	2940	3	Y	84	101	1			43
							92	9									
02	3683	X	2170	-0-	-1513	-0-	267	1	1756	3	Y	134	55	1			122
							147	9									
03	3937	X	1856	-0-	-2081	-0-	186	1	1569	3	Y	92	143	1			71
							101	9									
04	3450	X	2120	-0-	-1330	-0-	204	1	1840	3	Y	69	88	1			52
							76	9									
05	3410	X	2350	-0-	-1060	-0-	232	1	2041	3	Y	70	49	1			73
							77	9									
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	326	1	3408	3	Y	92	119	1			46
							101	9									
07	2325	X	1847	-0-	-478	-0-	178	1	1618	3	Y	46	63	1			29
							51	9									
08	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	199	1	2357	3	Y	31	28	1			32
							34	9									
09	3840	X	2419	-0-	-1421	-0-	220	1	2109	3	Y	82	44	1			70
							90	9									
10	3968	X	2799	-0-	-1169	-0-	273	1	2424	3	Y	93	119	1			44
							102	9									
11	3840	X	1518	-0-	-2322	-0-	116	1	1299	3	Y	94	66	1			72
							103	9									
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	352	1	3583	3	Y	217	184	1			105
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 31,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	108	-0-	-357	-0-	12	1	96	3	Y	-0-	4	1			4
02	464	X	296	-0-	-168	-0-	40	1	254	3	Y	2					6
							2	9									
03	496	X	266	-0-	-230	-0-	28	1	237	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	480	X	203	-0-	-277	-0-	19	1	183	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	300	X	191	-0-	-109	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					3
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	1					4
							1	9									
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	24	1	280	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	16	1	150	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	Y	8	2	1			9
							9	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	7	7	1			9
							8	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	476	3	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

01	1798	X	1549	-0-	-249	-0-	173	1	1376	3	Y	-0-					-0-
02	1682	X	1033	-0-	-649	-0-	136	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1192	-0-	-606	-0-	126	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1040	-0-	-460	-0-	99	1	941	3	Y	-0-					-0-
05	1550	X	980	-0-	-570	-0-	100	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	1500	X	647	-0-	-853	-0-	56	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	1178	X	409	-0-	-769	-0-	41	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	1178	X	958	-0-	-220	-0-	75	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	1050	X	519	-0-	-531	-0-	49	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	397	-0-	-595	-0-	40	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	540	-0-	-390	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	961	X	808	-0-	-153	-0-	72	1	736	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

01	372	N	36	-0-	-336	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	71	1	458	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	48	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	38	-0-	-232	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-259	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					54
02	174	N	133	-0-	-41	-0-	13	1	119	3	Y	1					55
							1	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	4	44	1			15
							4	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					15
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	50	1	436	3	Y	-0-					15
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	73	1	765	3	Y	104					119
							114	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	416	3	Y	1					120
							1	9									
08	496	N	305	-0-	-191	-0-	24	1	281	3	Y	-0-	84	1			36
09	960	N	216	-0-	-744	-0-	20	1	195	3	Y	1					37
							1	9									
10	465	N	305	-0-	-160	-0-	31	1	274	3	Y	-0-					37
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	75	1	841	3	Y	8					45
							9	9									
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	Y	1					46
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	109	1	867	3	Y	2					5
							2	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	61	1	392	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	324	3	Y	-0-					4
04	960	N	257	-0-	-703	-0-	24	1	233	3	Y	-0-	2	1			2
05	496	N	371	-0-	-125	-0-	38	1	332	3	Y	1					3
							1	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					3
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	-0-					3
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	1					4
							1	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	1					5
							1	9									
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	338	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	34	1	384	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 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	465	N	43	-0-	-422	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					22
02	232	N	145	-0-	-87	-0-	13	1	130	3	Y	2	11	1			13
							2	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	171	3	Y	2					15
							2	9									
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	1	9	1			7
							1	9									
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					7
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					7
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					7
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	23	3	Y	1					8
							1	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					8
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					8
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-	4	1			4
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 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	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	181	1	1441	3	Y	15					33
							17	9									
02	1015	X	803	-0-	-212	-0-	106	1	687	3	Y	9	17	1			25
							10	9									
03	1023	X	877	-0-	-146	-0-	92	1	782	3	Y	3					28
							3	9									
04	1590	X	853	-0-	-737	-0-	77	1	773	3	Y	3	15	1			16
							3	9									
05	1643	X	900	-0-	-743	-0-	92	1	805	3	Y	3					19
							3	9									
06	1590	X	882	-0-	-708	-0-	77	1	803	3	Y	2					21
							2	9									
07	868	N	612	-0-	-256	-0-	60	1	549	3	Y	3					24
							3	9									
08	899	N	440	-0-	-459	-0-	34	1	403	3	Y	3					27
							3	9									
09	870	N	200	-0-	-670	-0-	19	1	177	3	Y	4					31
							4	9									
10	620	N	7	-0-	-613	-0-	1	1	5	3	Y	1	11	1			21
							1	9									
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	221	1	2471	3	Y	3	9	1			15
							3	9									
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	18	1	181	3	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 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	2356 X	620	-0-	-1736	-0-	59	1	472	3	Y	81					293
						89	9									
02	1624 X	408	-0-	-1216	-0-	43	1	309	3	Y	51	160	1			184
						56	9									
03	1736 X	302	-0-	-1434	-0-	26	1	219	3	Y	52					236
						57	9									
04	1680 X	1596	-0-	-84	-0-	148	1	1386	3	Y	56	135	1			157
						62	9									
05	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	3	Y	37					194
						41	9									
06	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	98	1	1023	3	Y	85					279
						94	9									
07	1643 X	781	-0-	-862	-0-	70	1	634	3	Y	70	146	1			203
						77	9									
08	1643 X	1509	-0-	-134	-0-	112	1	1331	3	Y	60					263
						66	9									
09	1590 X	1066	-0-	-524	-0-	97	1	928	3	Y	37	155	1			145
						41	9									
10	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	145	1	1290	3	Y	70					215
						77	9									
11	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	123	1	1370	3	Y	48					263
						53	9									
12	1519 X	1457	-0-	-62	-0-	123	1	1253	3	Y	74	154	1			183
						81	9									

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

01	4309 X	1087	-0-	-3222	-0-	112	1	889	3	Y	78					398
						86	9									
02	4031 X	1867	-0-	-2164	-0-	226	1	1641	3	Y	-0-					398
03	3410 X	1836	-0-	-1574	-0-	194	1	1642	3	Y	-0-					398
04	2520 X	2126	-0-	-394	-0-	204	1	1922	3	Y	-0-					398
05	1984 X	1726	-0-	-258	-0-	170	1	1499	3	Y	52					450
						57	9									
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	207	1	2165	3	Y	72	158	1			364
						79	9									
07	2201 X	1892	-0-	-309	-0-	188	1	1704	3	Y	-0-					364
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	195	1	2312	3	Y	-0-					364
09	2460 X	1068	-0-	-1392	-0-	101	1	967	3	Y	-0-					364
10	2542 X	2289	-0-	-253	-0-	232	1	2057	3	Y	-0-					364
11	2460 X	2065	-0-	-395	-0-	170	1	1895	3	Y	-0-					364
12	2511 X	2011	-0-	-500	-0-	180	1	1831	3	Y	-0-					364

TOTAL GAS PROD: 22,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	79	1	685	3	Y	-0-					-0-
03	961 N	541	-0-	-420	-0-	45	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	1110 N	667	-0-	-443	-0-	72	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	108	1	918	3	Y	-0-					-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	404	-0-	-278	-0-	37	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	109	1	994	3	Y	-0-					-0-
09	900 N	667	-0-	-233	-0-	65	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	1080 N	516	-0-	-564	-0-	38	1	478	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	500	-0-	-182	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 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	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02	319 N	10	-0-	-309	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	3	Y	-0-			-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	360	3	Y	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	Y	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	3	Y	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	3	Y	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	3	N	-0-			231
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			231
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	N	-0-			231
04	240 N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	3	N	-0-			231
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-			231
06	180 N	44	-0-	-136	-0-	4	1	40	3	N	-0-			231
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	-0-			231
08	217 N	43	-0-	-174	-0-	3	1	40	3	N	-0-			231
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			231
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			231
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-			231
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			231

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 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	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	96	1	763	3	Y	-0-					237
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	56	1	349	3	Y	-0-					237
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	298	3	Y	77	166	1			148
							85	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					148
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					148
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					148
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					148
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					148
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					148
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 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	1333	X	1130	-0-	-203	-0-	122	1	1008	3	Y	-0-					-0-
02	1247	X	933	-0-	-314	-0-	82	1	851	3	Y	-0-					-0-
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	138	1	1211	3	Y	-0-					-0-
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	175	1	1215	3	Y	-0-					-0-
05	1116	X	1093	-0-	-23	-0-	158	1	935	3	Y	-0-					-0-
06	1320	X	1280	-0-	-40	-0-	143	1	1137	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	943	-0-	-483	-0-	131	1	812	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	876	-0-	-209	-0-	125	1	751	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	616	-0-	-674	-0-	50	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	786	-0-	-144	-0-	46	1	740	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	368	-0-	-472	-0-	27	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	32	1	525	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	185	1	1523	3	Y	4					104
							4	9									
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	185	1	1942	3	Y	-0-	71	1			33
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	131	1	1157	3	Y	-0-					33
04	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	211	1	1375	3	Y	-0-					33
05	2263	N	1491	-0-	-772	-0-	216	1	1275	3	Y	-0-					33
06	1260	N	540	-0-	-720	-0-	58	1	461	3	Y	19	21	1			31
							21	9									
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	218	1	1351	3	Y	-0-					31
08	1488	N	51	-0-	-1437	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					31
09	540	N	494	-0-	-46	-0-	40	1	454	3	Y	-0-					31
10	1581	N	797	-0-	-784	-0-	47	1	750	3	Y	-0-					31
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					31
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 11,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	52	1	593	3	Y	-0-					5
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					5
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					5
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 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	1581	X	1505	-0-	-76	-0-	160	1	1272	3	Y	66	112	1			92
							73	9									
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	224	1	1495	3	Y	-0-					92
03	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	154	1	1305	3	Y	-0-					92
04	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	134	1	1349	3	Y	-0-					92
05	1829	X	934	-0-	-895	-0-	95	1	839	3	Y	-0-					92
06	1770	X	1459	-0-	-311	-0-	113	1	1185	3	Y	146	215	1			23
							161	9									
07	1829	X	636	-0-	-1193	-0-	62	1	561	3	Y	12					35
							13	9									
08	1519	X	990	-0-	-529	-0-	77	1	913	3	Y	-0-					35
09	1470	X	1158	-0-	-312	-0-	106	1	1019	3	Y	30					65
							33	9									
10	1519	X	852	-0-	-667	-0-	86	1	766	3	Y	-0-					65
11	1470	X	1288	-0-	-182	-0-	106	1	1182	3	Y	-0-					65
12	1178	X	177	-0-	-1001	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					72
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					72
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					72
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					72
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					72
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					72
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	3	168	9	Y	153					225
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					225
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					225
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					225
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	26	182	1			69
							29	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	342	-0-	-30	-0-	38	1	301	3	Y	3					6
							3	9									
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	39	1	253	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					4
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	-0-	2	1			2
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					2
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	1					3
							1	9									
07	372	N	268	-0-	-104	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					3
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					3
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	Y	1					4
							1	9									
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 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	3038	X	2112	-0-	-926	-0-	228	1	1883	3	Y	1					19
							1	9									
02	2842	X	1972	-0-	-870	-0-	176	1	1794	3	Y	2	9	1			12
							2	9									
03	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	273	1	2406	3	Y	4					16
							4	9									
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	322	1	2141	3	Y	2	10	1			8
							2	9									
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	347	1	2053	3	Y	2					10
							2	9									
06	2610	X	2022	-0-	-588	-0-	226	1	1795	3	Y	1					11
							1	9									
07	2697	X	1758	-0-	-939	-0-	244	1	1512	3	Y	2					13
							2	9									
08	2697	X	2051	-0-	-646	-0-	293	1	1755	3	Y	3					16
							3	9									
09	2460	X	2065	-0-	-395	-0-	167	1	1897	3	Y	1					17
							1	9									
10	2387	X	1791	-0-	-596	-0-	105	1	1682	3	Y	4					21
							4	9									
11	2010	X	1777	-0-	-233	-0-	131	1	1643	3	Y	3	11	1			13
							3	9									
12	2139	X	1624	-0-	-515	-0-	93	1	1524	3	Y	6					19
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 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	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 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	961	X	2	-0-	-959	-0-	1	3	1	9	Y	1	37	1			40
02	899	X	891	-0-	-8	-0-	117	1	761	3	Y	12					52
							13	9									
03	1116	X	854	-0-	-262	-0-	87	1	731	3	Y	33	25	1			60
							36	9									
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	30	1			30
05	1116	X	974	-0-	-142	-0-	99	1	867	3	Y	7					37
							8	9									
06	930	X	238	-0-	-692	-0-	20	1	207	3	Y	10	20	1			27
							11	9									
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	119	1	1078	3	Y	-0-					27
08	961	N	554	-0-	-407	-0-	42	1	492	3	Y	18					45
							20	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	70	1	674	3	Y	43					88
							47	9									
10	1209	N	830	-0-	-379	-0-	83	1	738	3	Y	8	44	1			52
							9	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	50	1	558	3	Y	-0-					52
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	745	3	Y	89					141
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	Y	10					35
							11	9									
02	435	N	186	-0-	-249	-0-	26	1	159	3	Y	1					36
							1	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	Y	-0-					36
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	33	1	330	3	Y	-0-					36
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	273	3	Y	7					43
							8	9									
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	8	1	86	3	Y	1	15	1			29
							1	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	39	1	351	3	Y	-0-					29
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					29
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	Y	-0-					29
10	403	N	75	-0-	-328	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					29
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	3	Y	-0-					29
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	155	-0-	-279	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	236	-0-	-136	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	241	-0-	-209	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	700	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	2	9	1			15
							2	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	Y	11	11	1			15
							12	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	60	1	672	3	Y	49	9	1			55
							54	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	457	3	Y	33	51	1			37
							36	9									
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	74	1	622	3	Y	65	29	1			73
							72	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	48					121
							53	9									
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	558	3	Y	32	81	1			72
							35	9									
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	57	1	524	3	Y	42	40	1			74
							46	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3	Y	33	39	1			68
							36	9									
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	679	3	Y	40	40	1			68
							44	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	59	1	740	3	Y	71	44	1			95
							78	9									
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	26	1	424	3	Y	38	90	1			43
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 6,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	96	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	49	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	380	-0-	-519	-0-	40	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	164	-0-	-676	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	254	-0-	-180	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	267	-0-	-363	-0-	25	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	319	-0-	-177	-0-	32	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	30	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 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	713	N	355	-0-	-358	-0-	40	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	551	N	410	-0-	-141	-0-	51	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	65	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	325	-0-	-109	-0-	33	1	292	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	524	-0-	-34	-0-	52	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	53	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	46	1	515	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	420	-0-	-107	-0-	38	1	382	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 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	2821	X	1369	-0-	-1452	-0-	148	1	1221	3	Y	-0-					-0-
02	3451	X	2119	-0-	-1332	-0-	189	1	1930	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	1517	-0-	-2172	-0-	155	1	1362	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	439	-0-	-3131	-0-	59	1	380	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	385	-0-	-2312	-0-	56	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	986	-0-	-1204	-0-	110	1	876	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1128	-0-	-1135	-0-	157	1	971	3	Y	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	168	1	1005	3	Y	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	96	1	1092	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	65	1	1031	3	Y	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	96	1	1210	3	Y	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	99	1	1621	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 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	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	112	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	83	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	86	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	277	-0-	-713	-0-	36	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	145	1	859	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	686	-0-	-124	-0-	77	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	1054	X	723	-0-	-331	-0-	100	1	623	3	Y	-0-					-0-
08	992	X	292	-0-	-700	-0-	42	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	221	-0-	-739	-0-	18	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	992	X	584	-0-	-408	-0-	34	1	550	3	Y	-0-					-0-
11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 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	1767	X	1239	-0-	-528	-0-	124	1	991	3	Y	113	123	1			249
							124	9									
02	1653	X	396	-0-	-1257	-0-	40	1	302	3	Y	49					298
							54	9									
03	1767	X	740	-0-	-1027	-0-	67	1	570	3	Y	94	142	1			250
							103	9									
04	1230	X	1042	-0-	-188	-0-	90	1	868	3	Y	76	126	1			200
							84	9									
05	1240	X	451	-0-	-789	-0-	42	1	369	3	Y	36					236
							40	9									
06	1200	X	497	-0-	-703	-0-	36	1	376	3	Y	77	129	1			184
							85	9									
07	1085	N	304	-0-	-781	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					184
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	Y	56					240
							62	9									
09	510	N	60	-0-	-450	-0-	5	1	43	3	Y	11					251
							12	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	317	3	Y	11	126	1			136
							12	9									
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	Y	1					137
							1	9									
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	98					235
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 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	1519	X	689	-0-	-830	-0-	59	1	469	3	Y	146	102	1			218
							161	9									
02	1421	X	352	-0-	-1069	-0-	29	1	216	3	Y	97	149	1			166
							107	9									
03	1519	X	413	-0-	-1106	-0-	31	1	260	3	Y	111	71	1			206
							122	9									
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	961	3	Y	253	225	1			234
							278	9									
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	107	1	943	3	Y	229	251	1			212
							252	9									
06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	94	1	987	3	Y	104	226	1			90
							114	9									
07	1364	X	1051	-0-	-313	-0-	93	1	848	3	Y	100	91	1			99
							110	9									
08	1364	X	1125	-0-	-239	-0-	75	1	885	3	Y	150	168	1			81
							165	9									
09	1320	X	1085	-0-	-235	-0-	92	1	879	3	Y	104	85	1			100
							114	9									
10	1302	X	1227	-0-	-75	-0-	109	1	965	3	Y	139	148	1			91
							153	9									
11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	100	1	1116	3	Y	67	48	1			110
							74	9									
12	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	121	1	1227	3	Y	102	91	1			121
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 12,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	108	1	861	3	Y	12					26
							13	9									
02	638	N	267	-0-	-371	-0-	37	1	228	3	Y	2	12	1			16
							2	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	744	3	Y	2					18
							2	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	142	1	1417	3	Y	3	9	1			12
							3	9									
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	137	1	1204	3	Y	2					14
							2	9									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	83	1	869	3	Y	3					17
							3	9									
07	1612	N	880	-0-	-732	-0-	87	1	791	3	Y	2					19
							2	9									
08	1333	N	647	-0-	-686	-0-	50	1	594	3	Y	3					22
							3	9									
09	960	N	736	-0-	-224	-0-	69	1	661	3	Y	5					27
							6	9									
10	868	N	492	-0-	-376	-0-	49	1	434	3	Y	8	9	1			26
							9	9									
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	51	1	568	3	Y	3	11	1			18
							3	9									
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	63	1	644	3	Y	4					22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	90	1	714	3	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	130	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	195	1	1170	3	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	102	1	1166	3	Y	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	68	1	1093	3	Y	-0-					-0-
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	115	1	1446	3	Y	-0-					-0-
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	94	1	1546	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	75	1	697	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	664	-0-	-206	-0-	76	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	81	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	3	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	113	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	62	1	849	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	790	-0-	-78	-0-	72	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	712	-0-	-373	-0-	70	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	70	1	645	3	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	3	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	64	1	804	3	Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	858	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 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	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	272	1	2242	3	Y	13					172
							14	9									
02	2030	X	1838	-0-	-192	-0-	159	1	1656	3	Y	21					193
							23	9									
03	2015	X	2002	-0-	-13	-0-	203	1	1790	3	Y	8					201
							9	9									
04	2460	X	1157	-0-	-1303	-0-	139	1	1018	3	Y	-0-					201
05	2542	X	1182	-0-	-1360	-0-	165	1	978	3	Y	35					236
							39	9									
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	297	1	2362	3	Y	10	128	1			118
							11	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	213	1	1319	3	Y	8					126
							9	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	256	1	1532	3	Y	-0-					126
09	2670	N	1169	-0-	-1501	-0-	94	1	1075	3	Y	-0-					126
10	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	85	1	1361	3	Y	42					168
							46	9									
11	1740	N	1151	-0-	-589	-0-	84	1	1052	3	Y	14					182
							15	9									
12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	65	1	1073	3	Y	14					196
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20	-0-	-569	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	6	1			6
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					6
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	47	1	460	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	4	1			4
07	527	N	-0-	-0-	-527	-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-	2	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	87	1	690	3	Y	34					61
							37	9									
02	899	X	664	-0-	-235	-0-	81	1	547	3	Y	33	33	1			61
							36	9									
03	961	X	676	-0-	-285	-0-	69	1	585	3	Y	20					81
							22	9									
04	930	X	614	-0-	-316	-0-	57	1	548	3	Y	8	47	1			42
							9	9									
05	806	X	672	-0-	-134	-0-	68	1	597	3	Y	6					48
							7	9									
06	780	X	566	-0-	-214	-0-	48	1	507	3	Y	10					58
							11	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	565	3	Y	19	31	1			46
							21	9									
08	682	N	543	-0-	-139	-0-	42	1	494	3	Y	6					52
							7	9									
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	43	1	411	3	Y	5	31	1			26
							6	9									
10	651	N	551	-0-	-100	-0-	55	1	488	3	Y	7					33
							8	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	593	3	Y	6					39
							7	9									
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	36	1	366	3	Y	8	23	1			24
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

01	4278	X	3159	-0-	-1119	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
02	4002	X	3084	-0-	-918	-0-	2899	2	185	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	2459	-0-	-1106	-0-	2312	2	147	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2952	-0-	-498	-0-	2775	2	177	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2971	-0-	-408	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2108	-0-	-1072	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	3091	2	3289	3	Y	-0-					-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
10	6386	X	2278	-0-	-4108	-0-	172	2	2106	3	Y	-0-					-0-
11	6180	X	3763	-0-	-2417	-0-	1352	2	2411	3	Y	-0-					-0-
12	6386	X	2781	-0-	-3605	-0-	111	2	2670	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 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	4402 X	4048	-0-	-354	-0-	3836	3	212	9	Y	193	188	1			383
02	4118 X	4014	-0-	-104	-0-	3607	2	230	3	Y	161	187	1			357
						177	9									
03	4247 X	3721	-0-	-526	-0-	3301	2	211	3	Y	190	365	1			182
						209	9									
04	4020 X	3936	-0-	-84	-0-	3629	2	232	3	Y	68					250
						75	9									
05	4154 X	3799	-0-	-355	-0-	3666	3	133	9	Y	121					371
06	4020 X	3785	-0-	-235	-0-	3525	3	260	9	Y	236	349	1			258
07	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	3734	2	3973	3	Y	115	176	1			197
						127	9									
08	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4096	3	131	9	Y	119					316
09	3930 X	3467	-0-	-463	-0-	3366	3	101	9	Y	92					408
10	7843 X	3151	-0-	-4692	-0-	235	2	2873	3	Y	39	175	1			272
						43	9									
11	7590 X	1677	-0-	-5913	-0-	577	2	1028	3	Y	65					337
						72	9									
12	7843 X	1441	-0-	-6402	-0-	56	2	1340	3	Y	41					378
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 45,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

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	429 N	429	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	78	1	683	3	Y	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	434 N	241	-0-	-193	-0-	24	1	216	3	Y	1					1
						1	9									
08	775 N	331	-0-	-444	-0-	26	1	305	3	Y	-0-					1
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	94	1	895	3	Y	2					3
						2	9									
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	79	1	698	3	Y	-0-					3
11	330 N	183	-0-	-147	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					3
12	1023 N	446	-0-	-577	-0-	40	1	406	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	117	1	1085	3	Y	-0-					1
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	3	Y	-0-					1
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	95	1	1052	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1170	N	944	-0-	-226	-0-	94	1	849	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1240	N	810	-0-	-430	-0-	86	1	723	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1110	N	614	-0-	-496	-0-	42	1	572	3	Y	-0-					1
07	961	N	570	-0-	-391	-0-	52	1	517	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	806	N	538	-0-	-268	-0-	53	1	484	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	458	-0-	-142	-0-	45	1	412	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	278	-0-	-280	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					1
11	510	N	190	-0-	-320	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					1
12	465	N	135	-0-	-330	-0-	8	1	125	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

01	5084	X	3941	-0-	-1143	-0-	426	1	3515	3	Y	-0-					-0-
02	4814	X	3881	-0-	-933	-0-	344	1	3537	3	Y	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	583	1	5127	3	Y	-0-					-0-
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	677	1	4385	3	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3947	-0-	-207	-0-	571	1	3376	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5435	-0-	-85	-0-	608	1	4827	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	3874	-0-	-1830	-0-	538	1	3336	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	2244	-0-	-3460	-0-	321	1	1923	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	4159	-0-	-1271	-0-	336	1	3823	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	3084	-0-	-2527	-0-	182	1	2902	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	2044	-0-	-3386	-0-	151	1	1893	3	Y	-0-					-0-
12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	378	1	6199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					2
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	984	2	63	3	Y	-0-					2
03	1736	N	131	-0-	-1605	-0-	123	2	8	3	Y	-0-					2
04	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1039	2	66	3	Y	-0-					2
05	1116	N	121	-0-	-995	-0-	121	3			Y	-0-					2
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					2
07	1147	X	684	-0-	-463	-0-	331	2	353	3	Y	-0-					2
08	1147	X	829	-0-	-318	-0-	828	3	1	9	Y	1					3
09	1110	X	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			Y	-0-	2	1			1
10	899	X	25	-0-	-874	-0-	2	2	23	3	Y	-0-					1
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					1
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	266	-0-	-447	-0-	30	1	235	3	Y	1					1
							1	9									
02	783	X	26	-0-	-757	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	837	X	326	-0-	-511	-0-	34	1	291	3	Y	1					1
							1	9									
04	810	X	479	-0-	-331	-0-	43	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	58	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	62	1	654	3	Y	1					1
							1	9									
07	496	X	463	-0-	-33	-0-	46	1	416	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	3	Y	-0-					1
09	720	X	421	-0-	-299	-0-	40	1	381	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	X	528	-0-	-216	-0-	53	1	474	3	Y	1					1
							1	9									
11	720	X	446	-0-	-274	-0-	37	1	409	3	Y	-0-					1
12	620	X	588	-0-	-32	-0-	53	1	535	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 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	1922	X	1489	-0-	-433	-0-	145	1	1342	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1798	X	1289	-0-	-509	-0-	136	1	1152	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1643	X	1065	-0-	-578	-0-	88	1	976	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1590	X	1276	-0-	-314	-0-	144	1	1131	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	169	1	1430	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	1440	X	1098	-0-	-342	-0-	75	1	1020	3	Y	3					6
							3	9									
07	1364	X	1071	-0-	-293	-0-	98	1	972	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
08	1612	X	1244	-0-	-368	-0-	122	1	1120	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1560	X	1145	-0-	-415	-0-	112	1	1031	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1612	X	1194	-0-	-418	-0-	70	1	1122	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	285	1	3573	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1654	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	131	2	9	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	21	2	2	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	56	2	59	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	2	77	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	67	2	120	3	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	2	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	3			Y	-0-					84
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	3	Y	-0-					84
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	3	Y	-0-					84
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	3	Y	-0-					84
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	3	52	9	Y	47					131
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					131
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	2	20	3	Y	-0-					131
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	2	86	3	Y	-0-					131
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 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	1705	X	1403	-0-	-302	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
02	1595	X	366	-0-	-1229	-0-	344	2	22	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1416	-0-	-289	-0-	1331	2	85	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	900	-0-	-450	-0-	846	2	54	3	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1391	-0-	-4	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
06	1380	X	1077	-0-	-303	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
07	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	750	2	798	3	Y	-0-					-0-
08	1426	X	666	-0-	-760	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
09	1350	X	459	-0-	-891	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
10	1550	X	298	-0-	-1252	-0-	22	2	276	3	Y	-0-					-0-
11	1500	X	918	-0-	-582	-0-	330	2	588	3	Y	-0-					-0-
12	1550	X	794	-0-	-756	-0-	31	2	763	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 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	2480	X	1794	-0-	-686	-0-	194	1	1600	3	Y	-0-					-0-
02	2204	X	7	-0-	-2197	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	2015	X	3	-0-	-2012	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	2	-0-	-1948	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1829	X	22	-0-	-1807	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	1740	X	773	-0-	-967	-0-	86	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	161	1	998	3	Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	114	1	685	3	Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	70	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	293	3	Y	33					144
							36	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	161	1	1053	3	Y	68	71	1			141
							75	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	200	1	1692	3	Y	28					169
							31	9									
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	218	1	2202	3	Y	39	89	1			119
							43	9									
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	243	1	2136	3	Y	28					147
							31	9									
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	231	1	2420	3	Y	33					180
							36	9									
07	2542	X	1658	-0-	-884	-0-	161	1	1465	3	Y	29					209
							32	9									
08	2542	X	1159	-0-	-1383	-0-	89	1	1060	3	Y	9					218
							10	9									
09	2700	X	1695	-0-	-1005	-0-	160	1	1533	3	Y	2					220
							2	9									
10	2790	X	1194	-0-	-1596	-0-	121	1	1072	3	Y	1	75	1			146
							1	9									
11	2700	X	862	-0-	-1838	-0-	71	1	790	3	Y	1	64	1			83
							1	9									
12	1767	X	746	-0-	-1021	-0-	67	1	679	3	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 18,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 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	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					105
02	986	X	857	-0-	-129	-0-	803	2	51	3	Y	3					108
							3	9									
03	1054	X	983	-0-	-71	-0-	924	2	59	3	Y	-0-					108
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1138	2	73	3	Y	27					135
							30	9									
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1492	3	59	9	Y	54					189
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					189
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	1219	2	1296	3	Y	4					193
							4	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1519	3	64	9	Y	58					251
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1244	3	70	9	Y	64	188	1			127
10	2511	N	417	-0-	-2094	-0-	31	2	386	3	Y	-0-					127
11	1530	N	129	-0-	-1401	-0-	46	2	83	3	Y	-0-					127
12	1364	N	603	-0-	-761	-0-	24	2	579	3	Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 13,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 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	2387	X	1437	-0-	-950	-0-	1427	3	10	9	Y	9	9	1			6
02	2233	X	1625	-0-	-608	-0-	1522	2	97	3	Y	5					11
							6	9									
03	2387	X	1520	-0-	-867	-0-	1426	2	91	3	Y	3					14
							3	9									
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2054	2	131	3	Y	10	16	1			8
							11	9									
05	1736	X	1019	-0-	-717	-0-	1019	3			Y	-0-					8
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1845	3	9	9	Y	8	8	1			8
07	2263	X	939	-0-	-1324	-0-	454	2	482	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
08	2263	X	1503	-0-	-760	-0-	1501	3	2	9	Y	2					5
09	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2490	3	7	9	Y	6					11
10	1798	X	804	-0-	-994	-0-	60	2	738	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
11	1740	X	138	-0-	-1602	-0-	49	2	88	3	Y	1					10
							1	9									
12	2573	X	1354	-0-	-1219	-0-	54	2	1292	3	Y	7	8	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	933	-0-	-24	-0-	877	2	56	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	824	2	52	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1036	2	66	3	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1018	2	1083	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	272	-0-	-178	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
10	2108	N	321	-0-	-1787	-0-	24	2	297	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	2	356	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 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	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	477	1	3795	3	Y	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	474	1	3081	3	Y	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	415	1	3506	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3808	-0-	-332	-0-	344	1	3464	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4020	-0-	-258	-0-	410	1	3610	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2389	-0-	-1751	-0-	208	1	2181	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	1201	-0-	-2736	-0-	119	1	1082	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	1040	-0-	-2990	-0-	81	1	959	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	1036	-0-	-2864	-0-	98	1	938	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	463	-0-	-3567	-0-	47	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1462	-0-	-938	-0-	120	1	1342	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	498	-0-	-711	-0-	45	1	453	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	80	1	640	3	Y	54	81	1			125
							59	9									
02	638	N	389	-0-	-249	-0-	45	1	303	3	Y	37					162
							41	9									
03	527	N	204	-0-	-323	-0-	19	1	159	3	Y	24	67	1			119
							26	9									
04	750	N	288	-0-	-462	-0-	25	1	237	3	Y	24	60	1			83
							26	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	104	1	917	3	Y	73	53	1			103
							80	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	463	3	Y	18					121
							20	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	Y	13					134
							14	9									
08	1085	N	366	-0-	-719	-0-	27	1	316	3	Y	21	69	1			86
							23	9									
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	204	1	1953	3	Y	3	53	1			36
							3	9									
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	183	1	1625	3	Y	4	25	1			15
							4	9									
11	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	238	1	2661	3	Y	6	11	1			10
							7	9									
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	229	1	2333	3	Y	7					17
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 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	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					26
02	87	N	41	-0-	-46	-0-	5	1	35	3	Y	1					27
							1	9									
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	22	1			5
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	17	3	Y	1					6
							1	9									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					6
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	5					11
							6	9									
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					11
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	8	1			3
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	1					4
							1	9									
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					4
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	1					5
							1	9									
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	39	3	Y	1					1
							1	9									
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					1
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					1
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					1
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					1
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	2					3
							2	9									
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	Y	2					12
							2	9									
02	145	N	55	-0-	-90	-0-	6	1	48	3	Y	1	6	1			7
							1	9									
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					7
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					7
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	1					8
							1	9									
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					8
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	4	1			4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	10	2	1			12
							11	9									
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	7					19
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 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	651	N	541	-0-	-110	-0-	58	1	479	3	Y	4					79
							4	9									
02	609	N	528	-0-	-81	-0-	46	1	471	3	Y	10	38	1			51
							11	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	46	1	406	3	Y	9					60
							10	9									
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	55	1	356	3	Y	3	36	1			27
							3	9									
05	558	N	349	-0-	-209	-0-	50	1	296	3	Y	3					30
							3	9									
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	31	1	248	3	Y	2					32
							2	9									
07	434	N	66	-0-	-368	-0-	9	1	56	3	Y	1					33
							1	9									
08	341	N	47	-0-	-294	-0-	7	1	39	3	Y	1					34
							1	9									
09	270	N	14	-0-	-256	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					34
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					34
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	3	3	2	9	Y	2	19	1			17
12	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 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	2356	X	129	-0-	-2227	-0-	14	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	174	1	1850	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	246	-0-	-157	-0-	25	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	2170	X	279	-0-	-1891	-0-	40	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	852	-0-	-1248	-0-	95	1	757	3	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	106	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	110	1	661	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	67	1	761	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	41	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	9	-0-	-741	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	7	-0-	-861	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-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: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

01	372 N	92	-0-	-280	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	22	-0-	-297	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	28	1	254	3	Y	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	-0-			-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	28	1	270	3	Y	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	Y	-0-			-0-
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	24	1	248	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 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	2325	X	1100	-0-	-1225	-0-	123	1	977	3	Y	-0-					268
02	2175	X	318	-0-	-1857	-0-	37	1	281	3	Y	-0-					268
03	2325	X	2088	-0-	-237	-0-	219	1	1854	3	Y	14					282
							15	9									
04	1680	X	1453	-0-	-227	-0-	129	1	1324	3	Y	-0-					282
05	1736	X	1508	-0-	-228	-0-	154	1	1354	3	Y	-0-					282
06	2040	X	814	-0-	-1226	-0-	71	1	743	3	Y	-0-					282
07	2108	X	1892	-0-	-216	-0-	185	1	1683	3	Y	22	143	1			161
							24	9									
08	2108	X	1484	-0-	-624	-0-	116	1	1368	3	Y	-0-					161
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	174	1	1667	3	Y	-0-					161
10	1922	X	1144	-0-	-778	-0-	116	1	1028	3	Y	-0-					161
11	1860	X	1128	-0-	-732	-0-	93	1	1035	3	Y	-0-					161
12	1922	X	403	-0-	-1519	-0-	36	1	367	3	Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 15,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	248	2	16	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	213	2	13	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	231	2	15	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-			-0-
06	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	258	2	274	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
10	527 N	9	-0-	-518	-0-	1	2	8	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	18	-0-	-192	-0-	7	2	11	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-			-0-
02	928 N	592	-0-	-336	-0-	557	2	35	3	Y	-0-			-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	793	2	50	3	Y	-0-			-0-
04	840 N	14	-0-	-826	-0-	13	2	1	3	Y	-0-			-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-			-0-
06	810 N	483	-0-	-327	-0-	483	3			Y	-0-			-0-
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	889	2	945	3	Y	-0-			-0-
08	1054 N	715	-0-	-339	-0-	715	3			Y	-0-			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-			-0-
10	1829 N	363	-0-	-1466	-0-	27	2	336	3	Y	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
12	589 N	8	-0-	-581	-0-	8	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 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	2170	X	1897	-0-	-273	-0-	185	1	1708	3	Y	4					16
							4	9									
02	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	164	1	1344	3	Y	7	6	1			17
							8	9									
03	1550	X	1033	-0-	-517	-0-	84	1	932	3	Y	15	18	1			14
							17	9									
04	1830	X	1263	-0-	-567	-0-	129	1	1119	3	Y	14	11	1			17
							15	9									
05	1891	X	1097	-0-	-794	-0-	115	1	971	3	Y	10	12	1			15
							11	9									
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					15
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	1	8	1			8
08	1085	N	187	-0-	-898	-0-	18	1	168	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	127	1	1173	3	Y	16	3	1			19
							18	9									
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1001	3	Y	25					44
							28	9									
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	74	1	925	3	Y	-0-					44
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	3	Y	28	28	1			44
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 11,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1080	2	36	9	Y	33	65	1			35
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	933	2	18	9	Y	16					51
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	844	2	21	9	Y	19					70
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	Y	13	64	1			19
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	Y	13					32
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	Y	9					41
07	DLQ G-10		956	-0-	956	956	941	2	15	9	Y	14					55
08	1921	N	965	-0-	-956	-0-	956	2	9	9	Y	8	58	1			5
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	788	2	12	9	Y	11					16
10	927	X	927	-0-	-0-	-0-	901	2	26	9	Y	24					40
11	900	X	739	-0-	-161	-0-	739	2			Y	-0-					40
12	961	X	733	-0-	-228	-0-	722	2	11	9	Y	10					50

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	45	1	1008	2	Y	15					43
							17	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	Y	13					56
							14	9									
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	39	1	1024	2	Y	26	47	1			35
							29	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	46	1	1163	2	Y	17	41	1			11
							19	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	34	1	866	2	Y	21					32
							23	9									
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	28	1	898	2	Y	16					48
							18	9									
07	DLQ G-10		979	-0-	979	979	38	1	923	2	Y	16	37	1			27
							18	9									
08	2000	N	1132	-0-	-868	111	40	1	1080	2	Y	11					38
							12	9									
09	1084	N	973	-0-	-111	-0-	35	1	917	2	Y	19	35	1			22
							21	9									
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	38	1	925	2	Y	15					37
							17	9									
11	900	N	667	-0-	-233	-0-	33	1	623	2	Y	10					47
							11	9									
12	992	N	774	-0-	-218	-0-	37	1	722	2	Y	14	35	1			26
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	N	10					32
							11	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	N	10					42
							11	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	31	1	811	2	N	19	34	1			27
							21	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	35	1	894	2	N	12	29	1			10
							13	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	N	15					25
							17	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	26	1	828	2	N	11					36
							12	9									
07	961	N	811	-0-	-150	-0-	32	1	767	2	N	11	26	1			21
							12	9									
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	843	2	N	8					29
							9	9									
09	870	N	789	-0-	-81	-0-	28	1	747	2	N	13	25	1			17
							14	9									
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	29	1	711	2	N	12					29
							13	9									
11	870	N	665	-0-	-205	-0-	33	1	624	2	N	7					36
							8	9									
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	33	1	647	2	N	9	25	1			20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	79	1	301	2	N	-0-					32
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	75	1	301	2	N	-0-					32
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	84	1	326	2	N	-0-					32
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	91	1	340	2	N	1					33
							1	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	100	1	331	2	N	-0-					33
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	121	1	378	2	N	-0-					33
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	133	1	418	2	N	-0-					33
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	142	1	409	2	N	-0-					33
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	107	1	359	2	N	-0-					33
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	125	1	356	2	N	-0-					33
11	540	N	491	-0-	-49	-0-	135	1	356	2	N	-0-					33
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	498	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	154	1	588	2	Y	1					45
							1	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	139	1	588	2	Y	-0-					45
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	139	1	539	2	Y	-0-					45
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	142	1	528	2	Y	-0-					45
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	159	1	527	2	Y	-0-					45
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	210	1	657	2	Y	4					49
							4	9									
07	DLQ G-10		851	-0-	851	851	203	1	639	2	Y	8					57
							9	9									
08	1687	N	836	-0-	-851	-0-	213	1	613	2	Y	9					66
							10	9									
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	177	1	596	2	Y	5					71
							6	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	191	1	545	2	Y	2					73
							2	9									
11	810	N	702	-0-	-108	-0-	187	1	492	2	Y	21	66	1			28
							23	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	148	1	688	2	Y	4					32
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 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	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2247	2	50	9	Y	45					79
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2315	5	37	9	Y	34	67	1			46
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1844	5	21	9	Y	19					65
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					65
05	2511	N	1278	-0-	-1233	-0-	1247	2	31	9	Y	28					93
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1908	2	20	9	Y	18					111
07	DLQ G-10		1614	-0-	1614	1614	1605	2	9	9	Y	8	66	1			53
08	2000	N	1850	-0-	-150	1464	1824	2	26	9	Y	24	61	1			16
09	3000	N	1538	-0-	-1462	2	1527	2	11	9	Y	10					26
10	1494	N	1492	-0-	-2	-0-	1485	2	7	9	Y	6					32
11	1800	N	1091	-0-	-709	-0-	1072	2	19	9	Y	17					49
12	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1393	2	24	9	Y	22					71

TOTAL GAS PROD: 20,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	281	2	Y	1					48
							1	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	82	1	281	2	Y	-0-					48
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	79	1	304	2	Y	-0-					48
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	Y	-0-					48
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	75	1	251	2	Y	-0-					48
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	77	1	244	2	Y	5					53
							6	9									
07	DLQ G-10		364	-0-	364	364	86	1	269	2	Y	8					61
							9	9									
08	802	N	438	-0-	-364	-0-	110	1	316	2	Y	11					72
							12	9									
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	96	1	322	2	Y	5					77
							6	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	113	1	322	2	Y	2					79
							2	9									
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	106	1	279	2	Y	24	73	1			30
							26	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	85	1	382	2	Y	3					33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	93	1	357	2	Y	-0-					34
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	80	1	357	2	Y	-0-					34
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	93	1	360	2	Y	-0-					34
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	98	1	364	2	Y	-0-					34
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	93	1	309	2	Y	-0-					34
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	117	1	368	2	Y	4					38
							4	9									
07	DLQ G-10		474	-0-	474	474	113	1	354	2	Y	6					44
							7	9									
08	877	N	403	-0-	-474	-0-	102	1	292	2	Y	8					52
							9	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	102	1	342	2	Y	4					56
							4	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	111	1	319	2	Y	1					57
							1	9									
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	115	1	303	2	Y	18	54	1			21
							20	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	86	1	413	2	Y	3					24
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	72	1	277	2	N	-0-					131
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	62	1	277	2	N	-0-					131
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	47	1	182	2	N	49					180
							54	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	104	1	387	2	N	39					219
							43	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	108	1	356	2	N	25					244
							28	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	167	1	524	2	N	31	183	1			92
							34	9									
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	127	1	401	2	N	8					100
							9	9									
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	120	1	346	2	N	-0-					100
09	720	N	385	-0-	-335	-0-	88	1	297	2	N	-0-					100
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	113	1	323	2	N	-0-					100
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	113	1	298	2	N	20					120
							22	9									
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	68	1	303	2	N	2					122
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2228	2	48	9	Y	44					82
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2109	2	37	9	Y	34	66	1			50
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1923	2	21	9	Y	19					69
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					69
05	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	1973	2	30	9	Y	27					96
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1942	2	20	9	Y	18					114
07	DLQ G-10		1896	-0-	1896	1896	1887	2	9	9	Y	8	65	1			57
08	2000	N	1981	-0-	-19	1877	1957	2	24	9	Y	22	59	1			20
09	3000	N	1815	-0-	-1185	692	1803	2	12	9	Y	11					31
10	2481	N	1789	-0-	-692	-0-	1782	2	7	9	Y	6					37
11	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1801	2	20	9	Y	18					55
12	1891	N	1249	-0-	-642	-0-	1224	2	25	9	Y	23					78

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	109	1	2436	2	N	31					90
							34	9									
02	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	86	1	2708	2	N	27					117
							30	9									
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	94	1	2427	2	N	54	97	1			74
							59	9									
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	97	1	2472	2	N	34	84	1			24
							37	9									
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	89	1	2258	2	N	43					67
							47	9									
06	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	67	1	2134	2	N	35					102
							39	9									
07	2573	N	2364	-0-	-209	-0-	92	1	2233	2	N	35	77	1			60
							39	9									
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	88	1	2343	2	N	20					80
							22	9									
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	91	1	2427	2	N	39	73	1			46
							43	9									
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	2	N	33					79
							36	9									
11	2370	N	2062	-0-	-308	-0-	103	1	1936	2	N	21					100
							23	9									
12	2573	N	2103	-0-	-470	-0-	102	1	1971	2	N	27	72	1			55
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 29,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1806	2	66	9	Y	60	117	1			86
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1510	2	32	9	Y	29					115
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1526	2	37	9	Y	34					149
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1772	2	24	9	Y	22	115	1			56
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1646	2	26	9	Y	24					80
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	2	18	9	Y	16					96
07	DLQ G-10		1755	-0-	1755	1755	1726	2	29	9	Y	26					122
08	2000	N	1510	-0-	-490	1265	1493	2	17	9	Y	15	105	1			32
09	2773	N	1508	-0-	-1265	-0-	1487	2	21	9	Y	19					51
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1356	2	48	9	Y	44					95
11	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2			Y	-0-					95
12	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1367	2	20	9	Y	18					113

TOTAL GAS PROD: 18,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2333	2	42	9	Y	38					71
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2005	2	31	9	Y	28	56	1			43
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1764	2	18	9	Y	16					59
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					59
05	1891	N	1139	-0-	-752	-0-	1114	2	25	9	Y	23					82
06	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	1680	2	17	9	Y	15					97
07	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	1669	2	8	9	Y	7	55	1			49
08	2000	N	1684	-0-	-316	1361	1662	2	22	9	Y	20	51	1			18
09	2863	N	1502	-0-	-1361	-0-	1492	2	10	9	Y	9					27
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1667	2	6	9	Y	5					32
11	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	1237	2	17	9	Y	15					47
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	Y	19					66

TOTAL GAS PROD: 19,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 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	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60	X	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	118	1	1569	3	Y	13					13
							14	9									
02	1682	N	1512	-0-	-170	-0-	113	1	1399	3	Y	-0-					13
03	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	100	1	1411	3	Y	-0-					13
04	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	75	1	1339	3	Y	-0-					13
05	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	96	1	1281	3	Y	-0-					13
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	104	1	1290	3	Y	-0-					13
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	115	1	1441	3	Y	-0-					13
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	111	1	1383	3	Y	-0-					13
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	97	1	1312	3	Y	-0-					13
10	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	119	1	1308	2	Y	-0-					13
11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	80	1	1308	2	Y	-0-					13
12	1457	N	553	-0-	-904	-0-	553	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 16,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	15	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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: 1

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

01	1705 X	11	-0-	-1694	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	1102 X	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
06	11 X	-0-	-0-	-11	-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

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-

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 1 RRCID -> 232978 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWEERS WELL #: 2 RRCID -> 232983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 880 - 883

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HARMONY DRILLING COMPANY, INC. 357504
SCHMIDT, FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 098863 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEQUESQUITE RANCH (MCKNIGHT) 88844 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
TEQUESQUITE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259765 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2600 - 4825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. 01 LEASE 16180 12/01/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CML EXPLORATION, LLC 120648
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 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	7750	101	-0-	-7649	-0-	3	2	98	9	N	89					141
02	7250	31	-0-	-7219	-0-	2	2	29	9	N	26	11	8			156
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	68	148	1			76
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					76
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	395	370	1			101
06	7500	209	-0-	-7291	-0-	54	2	155	9	N	141	178	1			64
07	7750	351	-0-	-7399	-0-	228	2	123	9	N	112					176
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	50	159	1			67
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	66					133
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	132	166	1			99
11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	181	132	1			148
12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	136	160	1			124

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

TILDEN, E. (300) 89950 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SOUTH TEXAS INSTRUMENTS, INC. 802729
DISCHER WELL #: 1 RRCID -> 118258 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 308 - 312

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

01	450	N	2530	-0-	2080	B	3236	2530	3			Y	-0-			69
02	0	N	1684	-0-	1684	B	4920	1684	3			Y	-0-			69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4920																
03	0	N	2132	-0-	2132	B	7052	2132	3			Y	-0-			69
04	5510		2357	-0-	-3153	B	3899	2357	3			Y	-0-			69
05	2062		1754	-0-	-308	B	3591	1754	3			Y	-0-			69
06	0		1631	-0-	1631	B	5222	1631	3			Y	-0-			69
07	3100	N	845	-0-	-2255	B	2967	845	3			Y	-0-			69
08	3100	N	1589	-0-	-1511	B	1456	1589	3			Y	-0-			69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1456																
09	1456	N	-0-	-0-	-1456	B	-0-					Y	-0-			69
10	837	N	108	-0-	-729	B	-0-	106	3	2	9	Y	2			71
11	1125	N	30	-0-	-1095	B	-0-	30	3			Y	-0-			71
12	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3			Y	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 14,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-23745					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-23745					Y	-0-					12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-217		CANCELLED UNDERAGE -> -23528											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-217					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-217					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-217					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-217					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-217					Y	-0-					12
08	0	N	48	-0-	48	B	-169	48	3			Y	-0-					12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-		CANCELLED UNDERAGE -> -169											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
10	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			Y	-0-					12
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			Y	-0-					12
12	0	N	9	-0-	9	B	9	9	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	2354	-0-	2168	B	-9977	2354	3			Y	-0-					24
02	0	N	153	-0-	153	B	-9824	153	3			Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3412		CANCELLED UNDERAGE -> -6412											
03	0	N	363	-0-	363	B	-3049	363	3			Y	-0-					24
04	2280		146	-0-	-2134	B	-5183	146	3			Y	-0-					24
05	1008		68	-0-	-940	B	-6123	68	3			Y	-0-					24
06	0		72	-0-	72	B	-6051	72	3			Y	-0-					24
07	155	N	345	-0-	190	B	-5861	345	3			Y	-0-					24
08	62	N	739	-0-	677	B	-5184	739	3			Y	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3074		CANCELLED UNDERAGE -> -2110											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3074					Y	-0-					24
10	341	N	-0-	-0-	-341	B	-3074					Y	-0-					24
11	450	N	-0-	-0-	-450	B	-3074					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3074					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 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	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	T. A.		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-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 1031 RRCID -> 181667 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4978 - 4982

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURR WELL #: 2031 RRCID -> 184727 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4858 - 4884

01	837	N	482	-0-	-355	-0-	205	1	276	2	N	1						6
							1	9										
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	196	1	1003	2	N	2						8
							2	9										
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	325	1	638	2	N	3						11
							3	9										
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	97	1	186	2	N	-0-						11
05	1271	N	120	-0-	-1151	-0-	13	1	107	2	N	-0-						11
06	930	N	389	-0-	-541	-0-	69	1	320	2	N	-0-						11
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	111	1	347	2	N	-0-						11
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	39	1	186	2	N	-0-						11
09	390	N	252	-0-	-138	-0-	46	1	206	2	N	-0-						11
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	64	1	257	3	N	-0-						11
11	210	N	28	-0-	-182	-0-	5	1	21	2	N	2	10	1				3
							2	9										
12	248	N	59	-0-	-189	-0-	19	1	40	2	N	-0-						3

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR WELL #: 3031 RRCID -> 185004 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4980 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			80
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-			80
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	2	1	81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TRI BAR (ESCONDIDO) 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 2 RRCID -> 123997 COMPL. DATE 09/00/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	117	1	938	3	Y	-0-					-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	107	1	879	3	Y	-0-					-0-
03	930 N	834	-0-	-96	-0-	79	1	755	3	Y	-0-					-0-
04	1020 N	962	-0-	-58	-0-	73	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1054 N	796	-0-	-258	-0-	53	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	67	1	970	3	Y	-0-					-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	856	3	Y	-0-					-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
09	1050 N	739	-0-	-311	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
10	899 N	183	-0-	-716	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
11	780 N	270	-0-	-510	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	193	-0-	-582	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

01	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	160	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	1247 X	577	-0-	-670	-0-	62	1	515	3	N	-0-					-0-
03	403 X	306	-0-	-97	-0-	29	1	277	3	N	-0-					-0-
04	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	127	1	1536	3	N	-0-					-0-
05	1426 X	917	-0-	-509	-0-	61	1	855	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1380 X	1051	-0-	-329	-0-	68	1	983	3	N	-0-					-0-
07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	72	1	1420	3	N	-0-					-0-
08	1705 X	823	-0-	-882	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	1650 X	1286	-0-	-364	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
10	1488 X	617	-0-	-871	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
12	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	102	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	899 N	848	-0-	-51	-0-	92	1	756	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	849	-0-	-50	-0-	80	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	67	1	816	3	Y	9					9
						10	9									
05	899 N	895	-0-	-4	-0-	60	1	835	3	Y	-0-					9
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	55	1	804	3	Y	2					11
						2	9									
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	43	1	845	3	Y	-0-					11
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					11
09	870 N	833	-0-	-37	-0-	833	3			Y	-0-	11	1			-0-
10	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
11	930 N	837	-0-	-93	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	144	1	1150	3	Y	-0-					-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	129	1	1065	3	Y	-0-					-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	121	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	1260 N	980	-0-	-280	-0-	74	1	899	3	Y	6					6
						7	9									
05	1271 N	1025	-0-	-246	-0-	68	1	957	3	Y	-0-					6
06	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	65	1	948	3	Y	-0-					6
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	47	1	917	3	Y	-0-					6
08	1023 N	931	-0-	-92	-0-	931	3			Y	-0-					6
09	1020 N	900	-0-	-120	-0-	900	3			Y	-0-	6	1			-0-
10	961 N	827	-0-	-134	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
11	900 N	739	-0-	-161	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	612	-0-	-318	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

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-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	95	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	100	1	820	3	Y	-0-					-0-
03	1085 N	700	-0-	-385	-0-	66	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	840 N	679	-0-	-161	-0-	51	1	624	3	Y	4					4
						4	9									
05	992 N	702	-0-	-290	-0-	47	1	653	3	Y	2					6
						2	9									
06	690 N	586	-0-	-104	-0-	38	1	548	3	Y	-0-					6
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	Y	-0-					6
08	713 N	572	-0-	-141	-0-	572	3			Y	-0-					6
09	600 N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-	6	1			-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	18	17	1			12
						20	9									
02	145 N	57	-0-	-88	-0-	6	1	51	3	Y	-0-	2	1			10
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	2					12
						2	9									
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	11					23
						12	9									
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					23
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	5					28
						6	9									
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					28
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					28
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-	23	1			5
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	44	2	6	9	Y	5					10
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2					12
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	32	2	2	9	Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	130	1	1040	3	Y	19	18	1			25
							21	9									
02	1450	N	1167	-0-	-283	-0-	125	1	1031	3	Y	10	35	1			-0-
							11	9									
03	1209	N	943	-0-	-266	-0-	89	1	854	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	84	1	1015	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	73	1	1020	3	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	62	1	907	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	292	-0-	-793	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	583	-0-	-377	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, JOHN D. 65 WELL #: 12 RRCID -> 192827 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6197 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	387	-0-	-106	-0-	42	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	16	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	39	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	240	1	1170	3	Y	3					7
							3	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	123	1	1296	3	Y	20					27
							22	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	160	1	1058	3	Y	7					34
							8	9									
04	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	172	1	873	3	Y	2					36
							2	9									
05	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	187	1	853	3	Y	5	35	1			6
							6	9									
06	1200	N	670	-0-	-530	-0-	142	1	525	3	Y	3					9
							3	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	63	1	256	3	Y	-0-					9
08	1054	N	438	-0-	-616	-0-	116	1	322	3	Y	-0-					9
09	660	N	209	-0-	-451	-0-	40	1	169	3	Y	-0-					9
10	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			Y	-0-					9
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	235	1	802	2	Y	-0-					9
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	465	1	1292	2	Y	4					13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	101	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	56	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	416	-0-	-454	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	228	-0-	-578	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	422	-0-	-238	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	1073	N	916	-0-	-157	-0-	51	1	863	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	49	1	892	3	Y	1					4
							1	9									
04	1020	N	941	-0-	-79	-0-	51	1	888	3	Y	2					6
							2	9									
05	992	N	918	-0-	-74	-0-	917	3	1	9	Y	1	6	1			1
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	39	1	959	3	Y	3					4
							3	9									
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	3	Y	2					6
							2	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	943	3	Y	2					8
							2	9									
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
10	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	38	1	1040	2	Y	-0-					2
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	64	1	947	2	Y	1					3
							1	9									
12	1147	N	908	-0-	-239	-0-	62	1	837	2	Y	8					11
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SCHLETZE, A. E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	27	1	647	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		351	-0-	351	351	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		348	-0-	348	699	20	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	780	X	81	-0-	-699	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 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	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	144	1	1343	3	Y	43	26	1			22
							47	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	115	1	1108	3	Y	27	42	1			7
							30	9									
03	1426	N	546	-0-	-880	-0-	51	1	494	3	Y	1					8
							1	9									
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	109	1	1184	3	Y	-0-					8
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1428	3	Y	20					28
							22	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	113	1	1237	3	Y	12					40
							13	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	82	1	840	3	Y	27	67	1			-0-
							30	9									
08	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	154	1	1220	3	Y	13					13
							14	9									
09	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	131	1	1054	3	Y	12	25	1			-0-
							13	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	160	1	1122	2	Y	10					10
							11	9									
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	173	1	1113	2	Y	7					17
							8	9									
12	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	153	1	906	2	Y	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SCHLETZE, A. E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	33	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	70	-0-	-365	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	123	-0-	-156	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	75	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	95	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	111	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	130	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	111	1	463	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	205	-0-	-353	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	126	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	228	-0-	-361	-0-	60	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	99	1	690	3	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	148	1	1014	3	N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	147	1	732	3	N	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	43	1	673	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	959	-0-	-281	-0-	26	1	933	3	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	896	3	N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	43	1	1036	3	N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	5	1	895	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	952	-0-	-158	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 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-					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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 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	428 N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	522 N	447	-0-	-75	-0-	26	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	381	-0-	-39	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	322	-0-	-143	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	271	-0-	-209	-0-	22	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	84	1	808	3	Y	-0-					-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	52	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	899 N	570	-0-	-329	-0-	43	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	425	-0-	-235	-0-	44	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	67	1	578	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	2					8
						2	9									
02	377 N	233	-0-	-144	-0-	14	1	218	3	Y	1	2	1			7
						1	9									
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	340	3	Y	3					10
						3	9									
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					10
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	12	1	143	3	Y	-0-	2	1			8
06	360 N	103	-0-	-257	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					8
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	106	1	1025	3	Y	10	17	1			1
						11	9									
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	759	3	Y	4					5
						4	9									
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	Y	4	6	1			3
						4	9									
10	1147 N	892	-0-	-255	-0-	67	1	823	2	Y	2					5
						2	9									
11	780 N	138	-0-	-642	-0-	14	1	122	2	Y	2					7
						2	9									
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	82	1	702	2	Y	5					12
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	47	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	47	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	342	-0-	-138	-0-	29	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	41	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	49	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	100	1	1024	3	Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	108	1	861	3	Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	94	1	756	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	830	-0-	-286	-0-	103	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	725	-0-	-205	-0-	98	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	734	-0-	-134	-0-	106	1	626	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 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	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	131	1	2857	3	Y	23	29	1			21
							25	9									
02	2958	X	2949	-0-	-9	-0-	164	1	2763	3	Y	20	21	1			20
							22	9									
03	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	153	1	2807	3	Y	15					35
							17	9									
04	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	163	1	2850	3	Y	18					53
							20	9									
05	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	2917	3	10	9	Y	9	52	1			10
06	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	111	1	2713	3	Y	16					26
							18	9									
07	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	130	1	2706	3	Y	13					39
							14	9									
08	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	159	1	2565	3	Y	15					54
							17	9									
09	3030	X	2620	-0-	-410	-0-	130	1	2480	3	Y	9	55	1			8
							10	9									
10	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	96	1	2632	2	Y	4					12
							4	9									
11	2850	X	2723	-0-	-127	-0-	171	1	2537	2	Y	14					26
							15	9									
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	212	1	2851	2	Y	7					33
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	3	Y	-0-					-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	837 N	679	-0-	-158	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	720 N	604	-0-	-116	-0-	24	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	668	3	Y	10					10
						11	9									
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	Y	14	24	1			-0-
						15	9									
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	23	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	671	-0-	-19	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	457	-0-	-256	-0-	32	1	425	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	676	3	Y	4					5
						4	9									
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	4	6	1			3
						4	9									
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	45	1	662	3	Y	4					7
						4	9									
04	720 N	421	-0-	-299	-0-	35	1	383	3	Y	3					10
						3	9									
05	589 N	513	-0-	-76	-0-	40	1	471	3	Y	2	7	1			5
						2	9									
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	55	1	639	3	Y	4					9
						4	9									
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	109	1	1054	3	Y	10	17	1			2
						11	9									
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	57	1	840	3	Y	4					6
						4	9									
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	771	3	Y	4	6	1			4
						4	9									
10	1178 N	783	-0-	-395	-0-	59	1	722	2	Y	2					6
						2	9									
11	870 N	755	-0-	-115	-0-	78	1	671	2	Y	5					11
						6	9									
12	868 N	733	-0-	-135	-0-	77	1	656	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE WELL #: B 2 RRCID -> 115174 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8288 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	766	3	Y	5	6	1			8
							6	9									
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1558	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	70	1	1280	3	Y	5					13
							6	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	54	1	954	3	Y	5					18
							6	9									
05	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	1368	3	3	9	Y	3	21	1			-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	55	1	1350	3	Y	7					7
							8	9									
07	1767	X	1625	-0-	-142	-0-	74	1	1544	3	Y	6					13
							7	9									
08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1302	3	Y	6					19
							7	9									
09	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	3	Y	4	23	1			-0-
							4	9									
10	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	44	1	1197	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1355	-0-	-205	-0-	85	1	1263	2	Y	6					6
							7	9									
12	1612	X	906	-0-	-706	-0-	62	1	836	2	Y	7					13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 15,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	81	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	60	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	40	1	566	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	339	-0-	-281	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	248	-0-	-202	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	476	3	Y	3					6
							3	9									
02	1160	N	961	-0-	-199	-0-	56	1	897	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
03	806	N	249	-0-	-557	-0-	16	1	231	3	Y	2					6
							2	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	163	1	1817	3	Y	8					14
							9	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	92	1	1091	3	Y	6	15	1			5
							7	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	3					8
							3	9									
07	1023	X	896	-0-	-127	-0-	83	1	804	3	Y	8	13	1			3
							9	9									
08	2046	X	1594	-0-	-452	-0-	101	1	1485	3	Y	7					10
							8	9									
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	180	1	2309	3	Y	14	11	1			13
							15	9									
10	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	159	1	1961	2	Y	4					17
							4	9									
11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	189	1	1634	2	Y	13					30
							14	9									
12	2573	X	1684	-0-	-889	-0-	174	1	1496	2	Y	13					43
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SCHLETZE, A.E. 57 WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	129	1	1210	3	N	-0-					1
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	127	1	1224	3	N	-0-					1
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	127	1	1245	3	N	-0-					1
04	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	103	1	1126	3	N	-0-					1
05	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	99	1	1252	3	N	-0-					1
06	1320	N	1115	-0-	-205	-0-	94	1	1021	3	N	-0-					1
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	106	1	1084	3	N	-0-					1
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	139	1	1106	3	N	-0-					1
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	131	1	1057	3	N	-0-					1
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	171	1	1205	2	N	-0-					1
11	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	153	1	981	3	N	-0-	1	7			-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	189	1	1115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	61	1	657	3	Y	4					5
							4	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	817	3	Y	7					10
							8	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	116	1	1291	3	Y	6					16
							7	9									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	135	1	1598	3	Y	7	22	1			1
							8	9									
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	111	1	1289	3	Y	8					9
							9	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	110	1	1063	3	Y	11	18	1			2
							12	9									
08	1736	N	1063	-0-	-673	-0-	67	1	990	3	Y	5					7
							6	9									
09	1410	N	705	-0-	-705	-0-	51	1	651	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
10	1178	N	689	-0-	-489	-0-	52	1	635	2	Y	2					5
							2	9									
11	1020	N	652	-0-	-368	-0-	67	1	581	2	Y	4					9
							4	9									
12	744	N	536	-0-	-208	-0-	55	1	469	2	Y	11					20
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	N	23	62	1			27
							25	9									
02	638	N	625	-0-	-13	-0-	34	1	570	3	N	19	23	1			23
							21	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	576	3	N	12					35
							13	9									
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	33	1	582	3	N	2					37
							2	9									
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	532	3	2	9	N	2					39
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	20	1	484	3	N	16					55
							18	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	24	17	1			62
							26	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	601	3	N	14					76
							15	9									
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	659	3	N	11	82	1			5
							12	9									
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	682	2	N	8					13
							9	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	N	25					38
							28	9									
12	744	N	559	-0-	-185	-0-	38	1	512	3	N	8					46
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	138	1	1108	3	N	-0-					-0-
02	1276	N	1164	-0-	-112	-0-	126	1	1038	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	925	-0-	-346	-0-	88	1	837	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1026	-0-	-174	-0-	78	1	948	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	480	-0-	-760	-0-	32	1	448	3	N	-0-					-0-
06	900	N	768	-0-	-132	-0-	49	1	719	3	N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	41	1	800	3	N	-0-					-0-
08	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	6	18	1			1
							7	9									
02	174	N	166	-0-	-8	-0-	9	1	150	3	N	6	7	1			-0-
							7	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	139	3	N	3					3
							3	9									
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	5	1	87	3	N	-0-					3
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					3
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	9					12
							10	9									
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	12	8	1			16
							13	9									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	5					21
							6	9									
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	11	1	218	3	N	3	24	1			-0-
							3	9									
10	248	N	96	-0-	-152	-0-	3	1	91	2	N	2					2
							2	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	10					12
							11	9									
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	152	1	1217	3	N	-0-					-0-
02	1363	N	1221	-0-	-142	-0-	132	1	1089	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	111	1	1058	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	85	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	81	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	67	1	983	3	N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	771	-0-	-438	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	922	-0-	-442	-0-	922	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 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	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	176	1	1409	3	Y	-0-			-0-
02	1508 N	1463	-0-	-45	-0-	158	1	1305	3	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	137	1	1314	3	Y	-0-			-0-
04	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	112	1	1360	3	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	99	1	1394	3	Y	-0-			-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	92	1	1346	3	Y	-0-			-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	72	1	1423	3	Y	-0-			-0-
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-			-0-
09	1440 N	698	-0-	-742	-0-	698	3			Y	-0-			-0-
10	1488 N	928	-0-	-560	-0-	928	2			Y	-0-			-0-
11	1500 N	1416	-0-	-84	-0-	1416	2			Y	-0-			-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	314	-0-	-5	-0-	34	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	30	1	287	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	24	1	287	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-	18	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	3			Y	-0-			-0-
09	270 N	185	-0-	-85	-0-	185	3			Y	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHLETZE WELL #: B 1 RRCID -> 142252 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8208 - 8266

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	102	1	816	3	Y	-0-			-0-
02	725	N	687	-0-	-38	-0-	74	1	613	3	Y	-0-			-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	500	3	Y	-0-			-0-
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	58	1	707	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	45	1	625	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	299	-0-	-241	-0-	19	1	280	3	Y	-0-			-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	231	-0-	-451	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
10	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-			-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-			-0-
02	319	N	86	-0-	-233	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	138	-0-	-265	-0-	13	1	125	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	5	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 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	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	258	1	2062	3	Y	-0-			-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	226	1	1865	3	Y	-0-			-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	211	1	2017	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2063	-0-	-187	-0-	157	1	1906	3	Y	-0-			-0-
05	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	138	1	1933	3	Y	-0-			-0-
06	2160	N	1984	-0-	-176	-0-	127	1	1857	3	Y	-0-			-0-
07	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	103	1	2026	3	Y	-0-			-0-
08	2232	X	2219	-0-	-13	-0-	2219	3			Y	-0-			-0-
09	2070	X	1954	-0-	-116	-0-	1954	3			Y	-0-			-0-
10	2139	X	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			Y	-0-			-0-
11	2160	X	2011	-0-	-149	-0-	2011	2			Y	-0-			-0-
12	2232	X	1305	-0-	-927	-0-	1305	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 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	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-

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

D.W. TRI BAR, 56C WELL #: 1 RRCID -> 158046 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8383 - 8416

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-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE A. E. 58 WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	487	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	522	N	444	-0-	-78	-0-	25	1	416	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	23	1	429	3	Y	2					5
							2	9									
04	510	N	360	-0-	-150	-0-	19	1	339	3	Y	2					7
							2	9									
05	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	3			Y	-0-	3	1			4
06	450	N	168	-0-	-282	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					4
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					4
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	Y	3					7
							3	9									
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	269	-0-	-211	-0-	17	1	250	2	Y	2					2
							2	9									
12	248	N	142	-0-	-106	-0-	9	1	129	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	71	-0-	-229	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 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	547 N	547	-0-	-0-	-0-	61	1	486	3	N	-0-					-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	3	N	-0-					-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	474	3	N	-0-					-0-
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	41	1	497	3	N	-0-					-0-
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	34	1	473	3	N	-0-					-0-
06	510 N	486	-0-	-24	-0-	31	1	455	3	N	-0-					-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 "F" WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	75	1	806	3	Y	5					5
						6	9									
02	899 N	862	-0-	-37	-0-	50	1	804	3	Y	7	9	1			3
						8	9									
03	713 N	642	-0-	-71	-0-	41	1	597	3	Y	4					7
						4	9									
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	104	1	1150	3	Y	5					12
						6	9									
05	930 N	913	-0-	-17	-0-	71	1	839	3	Y	3	11	1			4
						3	9									
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	64	1	742	3	Y	5					9
						6	9									
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	89	1	854	3	Y	8	14	1			3
						9	9									
08	899 N	806	-0-	-93	-0-	51	1	752	3	Y	3					6
						3	9									
09	810 N	344	-0-	-466	-0-	25	1	316	3	Y	3	6	1			3
						3	9									
10	961 N	246	-0-	-715	-0-	18	1	228	2	Y	-0-					3
11	780 N	104	-0-	-676	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					3
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	19	1	165	2	Y	8					11
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 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	724 N	724	-0-	-0-	-0-	80	1	644	3	N	-0-			-0-
02	812 N	791	-0-	-21	-0-	86	1	705	3	N	-0-			-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	74	1	709	3	N	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	63	1	765	3	N	-0-			-0-
05	837 N	568	-0-	-269	-0-	38	1	530	3	N	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	760	3	N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	3	N	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
10	961 N	873	-0-	-88	-0-	873	2			Y	-0-			-0-
11	900 N	611	-0-	-289	-0-	611	2			Y	-0-			-0-
12	837 N	505	-0-	-332	-0-	505	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	3	Y	-0-			-0-
02	1102 N	993	-0-	-109	-0-	56	1	937	3	Y	-0-			-0-
03	1085 N	912	-0-	-173	-0-	66	1	846	3	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	59	1	993	3	Y	-0-			-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	71	1	1057	3	Y	-0-			-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	65	1	1034	3	Y	-0-			-0-
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	111	1	970	3	Y	-0-			-0-
08	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	58	1	991	3	Y	-0-			-0-
09	1110 N	997	-0-	-113	-0-	997	3			Y	-0-			-0-
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	14	1	1006	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	931	-0-	-89	-0-	25	1	906	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	936	-0-	-87	-0-	18	1	918	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	3	Y	20	67	1			17
							22	9									
02	1073	N	867	-0-	-206	-0-	47	1	789	3	Y	28	32	1			13
							31	9									
03	1054	N	824	-0-	-230	-0-	57	1	731	3	Y	33					46
							36	9									
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	59	1	996	3	Y	22	68	1			-0-
							24	9									
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1081	3	Y	20					20
							22	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	3	Y	14					34
							15	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	110	1	962	3	Y	1	35	1			-0-
							1	9									
08	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	58	1	1000	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	925	-0-	-245	-0-	917	3	8	9	Y	7					7
10	1085	N	903	-0-	-182	-0-	12	1	860	2	Y	28					35
							31	9									
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	23	1	815	2	Y	40					75
							44	9									
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	17	1	854	2	Y	7					82
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	312	1	2493	3	N	-0-					-0-
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	288	1	2375	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	1538	-0-	-1097	-0-	146	1	1392	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	824	-0-	-1876	-0-	63	1	761	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	1526	-0-	-1326	-0-	102	1	1424	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1184	-0-	-316	-0-	76	1	1108	3	N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1141	-0-	-378	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	697	-0-	-473	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	3	1			19
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	2	6	1			15
							2	9									
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					15
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	5	1			10
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					10
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					10
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					10
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					10
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	Y	-0-					10
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					10
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					10
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	Y	6	20	1			8
							7	9									
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	9	1	149	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					7
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					7
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					7
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					7
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-	7	1			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	3	1	150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					13
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	168	3	N	1	14	1			-0-
							1	9									
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	25	1	119	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	129	3	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	2	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	942	3	N	-0-					-0-
02	986	N	870	-0-	-116	-0-	49	1	821	3	N	-0-					-0-
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	60	1	767	3	N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	915	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	926	3	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	55	1	879	3	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	100	1	878	3	N	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	55	1	941	3	N	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	13	1	921	2	N	-0-					-0-
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	23	1	825	2	N	-0-					-0-
12	961	N	924	-0-	-37	-0-	18	1	906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	366	3	Y	70	56	1			44
							77	9									
02	464	N	396	-0-	-68	-0-	14	1	342	3	Y	36	47	1			33
							40	9									
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					33
04	480	N	366	-0-	-114	-0-	72	1	294	3	Y	-0-					33
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	54	1	320	3	Y	-0-					33
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	75	1	437	3	Y	-0-	26	1			7
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	55	1	378	3	Y	-0-					7
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					7
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	62	1	466	3	Y	-0-					7
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	33	1	386	2	Y	-0-					7
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	48	1	408	2	Y	-0-					7
12	558	N	289	-0-	-269	-0-	22	1	267	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	119	1	1679	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	67	1	1547	3	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	106	1	1578	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	146	1	1401	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	169	1	1561	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	182	1	1332	3	Y	-0-					-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	230	1	1462	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	237	1	1495	3	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	181	1	1395	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	220	1	1432	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1124	-0-	-556	-0-	117	1	1007	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1056	-0-	-587	-0-	130	1	926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	551 N	432	-0-	-119	-0-	24	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	393	-0-	-72	-0-	29	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	26	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	3	Y	-0-					-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	Y	-0-					-0-
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
10	589 N	437	-0-	-152	-0-	6	1	431	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	463	-0-	-137	-0-	13	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	8	1	427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 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	839 N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	783	3	Y	-0-					10
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	32	1	733	3	Y	-0-					10
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	49	1	727	3	Y	-0-					10
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	87	1	833	3	Y	-0-					10
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	83	1	766	3	Y	-0-					10
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	105	1	770	3	Y	-0-					10
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	123	1	779	3	Y	-0-					10
08	837 N	761	-0-	-76	-0-	104	1	657	3	Y	-0-					10
09	870 N	723	-0-	-147	-0-	83	1	640	3	Y	-0-					10
10	899 N	729	-0-	-170	-0-	97	1	632	2	Y	-0-					10
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	71	1	615	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	97	1	689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 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	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	30	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	210	-0-	-472	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	185	-0-	-325	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	20	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	4	13	1			7
							4	9									
02	203	N	66	-0-	-137	-0-	4	1	59	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					7
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	4	1	72	3	Y	-0-	3	1			4
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					4
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					4
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LYSSY "72" WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	22	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	28	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	46	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	51	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	54	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	66	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	66	1	416	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	60	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	45	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	464	N	244	-0-	-220	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	156	-0-	-185	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	122	-0-	-178	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	100	-0-	-148	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	66	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	35	1	817	3	Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	939	3	Y	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	121	1	1168	3	Y	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	122	1	1124	3	Y	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	164	1	1198	3	Y	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	184	1	1168	3	Y	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	186	1	1172	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	120	1	922	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	153	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	122	1	1052	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	860	-0-	-225	-0-	106	1	754	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 709 "A" WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	876	3	N	19	53	1			11
							21	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	48	1	808	3	N	9	11	1			9
							10	9									
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	53	1	679	3	N	8					17
							9	9									
04	1110	N	440	-0-	-670	-0-	25	1	415	3	N	-0-					17
05	930	N	712	-0-	-218	-0-	45	1	667	3	N	-0-					17
06	720	N	593	-0-	-127	-0-	35	1	556	3	N	2					19
							2	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	601	3	N	3					22
							3	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	43	1	745	3	N	1					23
							1	9									
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					25
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	12	1	822	2	N	16	25	1			16
							18	9									
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	18	1	635	3	N	1	1	8			16
							1	9									
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	12	1	596	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	255	-0-	-117	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	28	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	52	1	331	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	53	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	124	1	988	3	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	111	1	911	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	97	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	77	1	936	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	70	1	983	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	59	1	854	3	Y	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1055	3	Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.W. TRI BAR 56 C WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	66	1	530	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	64	1	525	3	N	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	52	1	500	3	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	N	-0-					-0-
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	39	1	546	3	N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	33	1	474	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-					-0-
08	589	N	253	-0-	-336	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	510	N	66	-0-	-444	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	465	N	32	-0-	-433	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	61	-0-	-179	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	447	3	Y	3					4
							3	9									
02	493	N	459	-0-	-34	-0-	27	1	428	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	30	1	444	3	Y	4					6
							4	9									
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	39	1	433	3	Y	2					8
							2	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	39	1	459	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	Y	2					7
							2	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	26	1	379	3	Y	2					7
							2	9									
09	450	N	272	-0-	-178	-0-	20	1	250	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
10	372	N	241	-0-	-131	-0-	18	1	223	2	Y	-0-					6
11	390	N	229	-0-	-161	-0-	23	1	204	2	Y	2					8
							2	9									
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	23	1	201	2	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	10	1	56	2	Y	3					3
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	1769 N	268	-0-	-1501	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	1767 N	150	-0-	-1617	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	3	Y	-0-					-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	144	1	2024	3	Y	-0-					-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	143	1	2081	3	Y	-0-					-0-
07	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	115	1	2256	3	Y	-0-					-0-
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
09	2220 X	2112	-0-	-108	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
10	2356 X	2238	-0-	-118	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
11	2280 X	2080	-0-	-200	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
12	2356 X	2036	-0-	-320	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE 57 WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LYSSY "C" WELL #: 4 RRCID -> 168670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8158 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2012 - PLUGGED 1/13/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
02	174	N	21	-0-	-153	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					1
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					1
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					1
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					1
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					1
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					1
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					1
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					1
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					1
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY "C" WELL #: 3 RRCID -> 168675 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8256 - 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	76	1	672	3	Y	17	14	1			10
							19	9									
02	725	N	365	-0-	-360	-0-	14	1	345	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					8
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					8
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	15	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 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	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	78	1	1381	3	Y	-0-			-0-
02	1363 N	1342	-0-	-21	-0-	75	1	1267	3	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1142	-0-	-346	-0-	83	1	1059	3	Y	-0-			-0-
04	1410 N	1173	-0-	-237	-0-	66	1	1107	3	Y	-0-			-0-
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	3	Y	-0-			-0-
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	3	Y	-0-			-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	194	1	1699	3	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1196	-0-	-261	-0-	66	1	1130	3	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1007	-0-	-403	-0-	1007	3			Y	-0-			-0-
10	1457 N	1186	-0-	-271	-0-	16	1	1170	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	995	-0-	-175	-0-	27	1	968	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	959	-0-	-95	-0-	19	1	940	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	226	-0-	-35	-0-	13	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	17	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	11	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	9	1	139	3	Y	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	237	3	Y	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
10	279 N	223	-0-	-56	-0-	3	1	220	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	181	-0-	-149	-0-	5	1	176	2	Y	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	68	-0-	-142	-0-	4	1	64	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	15	1	185	3	Y	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	Y	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	214	-0-	-127	-0-	12	1	202	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	112	-0-	-158	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
10	248 N	108	-0-	-140	-0-	1	1	107	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	148	-0-	-62	-0-	4	1	144	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	3	Y	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	3	1	192	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	6	1	229	2	Y	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY WELL #: 1 RRCID -> 168684 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8063 - 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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	47	-0-	-40	-0-	3	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	47	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	37	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	47	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	39	1	669	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	10	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	650	-0-	-40	-0-	18	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	13	1	651	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 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	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	318	-0-	-88	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	6	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	12	1	419	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	8	1	394	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	140	-0-	-63	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	59	1	561	3	Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	114	1	1382	3	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	61	1	858	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	238	-0-	-362	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	285	-0-	-645	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1	1408	3	Y	-0-					-0-
02	1856	N	798	-0-	-1058	-0-	45	1	753	3	Y	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	166	1	2112	3	Y	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	106	1	1790	3	Y	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	131	1	1939	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	115	1	1831	3	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1748	-0-	-515	-0-	179	1	1569	3	Y	-0-					-0-
08	2263	X	1829	-0-	-434	-0-	101	1	1728	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	1923	-0-	-87	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1908	-0-	-169	-0-	26	1	1882	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1884	-0-	-66	-0-	52	1	1832	2	Y	-0-					-0-
12	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	39	1	1954	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	N	-0-					-0-
02	493	N	457	-0-	-36	-0-	49	1	408	3	N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	45	1	433	3	N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	35	1	422	3	N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	31	1	429	3	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	29	1	419	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 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	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	142	1	1216	3	N	-0-					17
02	1421	N	1192	-0-	-229	-0-	123	1	1069	3	N	-0-					17
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	150	1	1134	3	N	-0-					17
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	249	1	1196	3	N	-0-					17
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	136	1	1299	3	N	-0-					17
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	155	1	1217	3	N	-0-					17
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	164	1	1280	3	N	-0-					17
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					17
09	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	1374	3			N	-0-					17
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					17
11	1500	N	1229	-0-	-271	-0-	1209	2	20	9	N	18	35	1			-0-
12	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	89	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	783	-0-	-87	-0-	85	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	76	1	722	3	Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	64	1	770	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	55	1	775	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	49	1	708	3	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	668	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	47	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	43	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	25	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	119	1	948	3	Y	-0-			-0-
02	1044 N	999	-0-	-45	-0-	108	1	891	3	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	98	1	943	3	Y	-0-			-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	84	1	1012	3	Y	-0-			-0-
05	1054 N	881	-0-	-173	-0-	59	1	822	3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	482	-0-	-538	-0-	31	1	451	3	Y	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-			-0-
09	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-			-0-
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
11	1560 N	940	-0-	-620	-0-	940	2			Y	-0-			-0-
12	1116 N	796	-0-	-320	-0-	796	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	231	-0-	-59	-0-	25	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	26	1	252	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	21	1	255	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	13	1	196	3	Y	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
12	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	Y	-0-			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	45	1	574	3	Y	-0-			-0-
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	39	1	668	3	Y	-0-			-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	712	3	Y	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	3	Y	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	81	1	708	3	Y	-0-			-0-
08	775 N	687	-0-	-88	-0-	38	1	649	3	Y	-0-			-0-
09	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	3			Y	-0-			-0-
10	775 N	717	-0-	-58	-0-	10	1	707	2	Y	-0-			-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	20	1	714	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	14	1	701	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 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	871 N	871	-0-	-0-	-0-	97	1	774	3	Y	-0-					-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	84	1	696	3	Y	-0-					-0-
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	71	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	840 N	716	-0-	-124	-0-	55	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	59	1	828	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	677	-0-	-43	-0-	43	1	634	3	Y	-0-					-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	899 N	646	-0-	-253	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
09	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	744 N	677	-0-	-67	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	651 N	509	-0-	-142	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 32 RRCID -> 204165 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8216 - 8226

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-

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	783 N	526	-0-	-257	-0-	57	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	90	1	861	3	Y	-0-					-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	747	3	Y	4					4
						4	9									
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	3	Y	-0-					4
06	930 N	659	-0-	-271	-0-	42	1	617	3	Y	-0-					4
07	INC G-10	798	-0-	798	798	39	1	759	3	Y	-0-					4
08	INC G-10	852	-0-	852	1650	852	3			Y	-0-					4
09	1200 N	647	-0-	-553	1097	647	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	1855 N	758	-0-	-1097	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		165	-0-	165	165	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		340	-0-	340	505	19	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	727	N	222	-0-	-505	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	254	2	Y	23					23
							25	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	45					68
							50	9									
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	Y	4	49	1			23
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 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	3224	X	2550	-0-	-674	-0-	128	1	2269	3	Y	139	299	1			103
							153	9									
02	2929	X	1243	-0-	-1686	-0-	64	1	1078	3	Y	92	87	1			108
							101	9									
03	3131	X	1478	-0-	-1653	-0-	95	1	1206	3	Y	161	241	1			28
							177	9									
04	3030	X	1852	-0-	-1178	-0-	98	1	1663	3	Y	83	50	1			61
							91	9									
05	3131	X	2077	-0-	-1054	-0-	121	1	1791	3	Y	150	50	1			161
							165	9									
06	2460	X	1663	-0-	-797	-0-	94	1	1506	3	Y	57	145	1			73
							63	9									
07	INC G-10		1446	-0-	1446	1446	142	1	1250	3	Y	49	58	1			64
							54	9									
08	INC G-10		1713	-0-	1713	3159	87	1	1499	3	Y	115	111	1			68
							127	9									
09	1200	N	1620	-0-	420	3579	1541	3	79	9	Y	72	50	1			90
10	3100	N	1744	-0-	-1356	2223	22	1	1567	2	Y	141	191	1			40
							155	9									
11	3000	N	1834	-0-	-1166	1057	43	1	1534	2	Y	234	144	1			130
							257	9									
12	2532	N	1475	-0-	-1057	-0-	27	1	1394	2	Y	49	87	1			92
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 20,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	Y	73	59	1			24
						80	9									
02	638 N	251	-0-	-387	-0-	9	1	218	3	Y	22	29	1			17
						24	9									
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	28	1	311	3	Y	81	76	1			22
						89	9									
04	540 N	502	-0-	-38	-0-	79	1	323	3	Y	91	86	1			27
						100	9									
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	269	3	Y	58	58	1			27
						64	9									
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	44	1	259	3	Y	76	103	1			-0-
						84	9									
07	INC G-10	336	-0-	336	336	35	1	243	3	Y	53	38	1			15
						58	9									
08	INC G-10	341	-0-	341	677	33	1	228	3	Y	73	38	1			50
						80	9									
09	907 N	230	-0-	-677	-0-	23	1	176	3	Y	28	51	1			27
						31	9									
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	74	56	1			45
						81	9									
11	330 N	206	-0-	-124	-0-	16	1	139	2	Y	46	91	1			-0-
						51	9									
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	151					151
						166	9									

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 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	1643 X	1439	-0-	-204	-0-	1400	3	39	9	Y	35	65	1			20
02	1334 X	1226	-0-	-108	-0-	16	1	1188	3	Y	20	40	1			-0-
						22	9									
03	1426 X	1262	-0-	-164	-0-	211	1	1026	3	Y	23					23
						25	9									
04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	66	1	1362	3	Y	22	45	1			-0-
						24	9									
05	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	67	1	1441	3	Y	30					30
						33	9									
06	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	79	1	1285	3	Y	25	49	1			6
						28	9									
07	INC G-10	1523	-0-	1523	1523	145	1	1354	3	Y	22					28
						24	9									
08	INC G-10	1352	-0-	1352	2875	118	1	1210	3	Y	22					50
						24	9									
09	1200 N	1226	-0-	26	2901	174	1	1028	3	Y	22	46	1			26
						24	9									
10	3100 N	1217	-0-	-1883	1018	162	1	1019	2	Y	33	38	1			21
						36	9									
11	1932 N	914	-0-	-1018	-0-	63	1	851	2	Y	-0-					21
12	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	41	1	914	2	Y	43					64
						47	9									

TOTAL GAS PROD: 15,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 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
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		24085	-0-	24085	24085	209	1	22942	3	N	849	558	1			291
							934	9									
06	0		54537	-0-	54537	78622	716	1	51447	3	N	2158	2045	1			404
							2374	9									
07	0		49482	-0-	49482	128104	810	1	46887	3	N	1623	1678	1			349
							1785	9									
08	0		42015	-0-	42015	170119	574	1	40037	3	N	1276	1306	1			319
							1404	9									
09	0		34830	-0-	34830	204949	450	1	33265	3	N	1014	1171	1			162
							1115	9									
10	0		30829	-0-	30829	235778	20	1	29845	2	N	876	936	1			102
							964	9									
11	0		26963	-0-	26963	262741	149	1	25966	2	N	771	758	1			115
							848	9									
12	0	W	23541	-0-	23541	286282	218	1	22496	2	N	752	570	1			297
							827	9									

TOTAL GAS PROD: 286,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,319

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
06	360	N	120	-0-	-240	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	4	1	112	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	27	1	691	2	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	350	-0-	-890	-0-	14	1	336	2	N	-0-					-0-
08	713	N	600	-0-	-113	-0-	22	1	578	2	N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	722	2	N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	23	1	569	2	N	-0-					-0-
11	570	N	106	-0-	-464	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
12	775	N	123	-0-	-652	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	N	-0-					-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	19	1	486	2	N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
06	480 N	121	-0-	-359	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	N	-0-					-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					-0-
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	1					38
						1	9									
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	2	N	-0-					38
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					38
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					38
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	9					47
						10	9									
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	3	1	95	2	N	-0-					47
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1	70	2	N	1					48
						1	9									
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	2	N	-0-					48
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	2					50
						2	9									
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	3					53
						3	9									
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	95	2	N	7					60
						8	9									
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	2					62
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900) 91082 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 1 RRCID -> 155859 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4685 - 4692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-	24	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR, NORTH (WILCOX 4900) //CONT.// 91082 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 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	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-

D. W. TRIBAR 56 "C" WELL #: 2 RRCID -> 178339 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4946 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	596	-0-	-489	-0-	253	1	341	2	N	2	132	1			81
							2	9									
02	1015	X	734	-0-	-281	-0-	120	1	613	2	N	1					82
							1	9									
03	1085	X	956	-0-	-129	-0-	322	1	632	2	N	2					84
							2	9									
04	810	X	334	-0-	-476	-0-	111	1	214	2	N	8					92
							9	9									
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	98	1	790	2	N	84					176
							92	9									
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	163	1	760	2	N	121	168	1			129
							133	9									
07	961	X	826	-0-	-135	-0-	186	1	582	2	N	53					182
							58	9									
08	992	X	466	-0-	-526	-0-	69	1	327	2	N	64	166	1			80
							70	9									
09	1050	X	525	-0-	-525	-0-	73	1	324	2	N	116					196
							128	9									
10	1085	X	641	-0-	-444	-0-	108	1	433	3	N	91	168	1			119
							100	9									
11	1050	X	157	-0-	-893	-0-	25	1	107	2	N	23	17	1			125
							25	9									
12	837	X	399	-0-	-438	-0-	78	1	165	2	N	142					267
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 7,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					122
02	174	X	39	-0-	-135	-0-	6	1	33	2	N	-0-					122
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	25	1	49	2	N	-0-					122
04	30	X	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	2	N	-0-					122
05	100	X	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-					122
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					122
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					122
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					122
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					122
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					122
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
AGHORN OPERATING, INC. 008716
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 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	1953 N	1914	-0-	-39	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
02	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
04	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
05	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
06	1830 N	1781	-0-	-49	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
07	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
08	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3		N	-0-			-0-
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
10	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
11	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-			-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	3		N	-0-			-0-
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3		N	-0-			-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

01	2480 N	2468	-0-	-12	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
03	2418 N	2386	-0-	-32	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
04	2400 N	2251	-0-	-149	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
05	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2336	3		N	-0-			-0-
06	2310 N	2262	-0-	-48	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
07	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
10	2325 N	2309	-0-	-16	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
11	2280 N	2150	-0-	-130	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
12	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	2180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 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	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1859	-0-	-55	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 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	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2259	-0-	-32	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2332	-0-	-38	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 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	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3289	-0-	-191	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3458	-0-	-231	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3302	-0-	-268	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3219	-0-	-81	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3199	-0-	-71	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 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	2294 N	1975	-0-	-319	-0-	1975	3		N	-0-			-0-
02	2059 N	1890	-0-	-169	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
03	2108 N	1979	-0-	-129	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
04	1920 N	1868	-0-	-52	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
06	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1884	3		N	-0-			-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1849	3		N	-0-			-0-
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1787	-0-	-166	-0-	1787	3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

01	1860 X	1657	-0-	-203	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
02	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3		N	-0-			-0-
03	1860 X	1855	-0-	-5	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
04	1800 X	239	-0-	-1561	-0-	239	3		N	-0-			-0-
05	1860 X	339	-0-	-1521	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3		N	-0-			-0-
07	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3		N	-0-			-0-
08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3		N	-0-			-0-
09	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
10	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3		N	-0-			-0-
11	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		N	-0-			-0-
12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

01	8959 X	8243	-0-	-716	-0-	8243	3		N	-0-			-0-
02	7801 X	6833	-0-	-968	-0-	6833	3		N	-0-			-0-
03	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	3		N	-0-			-0-
04	7980 X	6939	-0-	-1041	-0-	6939	3		N	-0-			-0-
05	8246 X	6188	-0-	-2058	-0-	6188	3		N	-0-			-0-
06	8220 X	7577	-0-	-643	-0-	7577	3		N	-0-			-0-
07	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3		N	-0-			-0-
08	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	3		N	-0-			-0-
09	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3		N	-0-			-0-
10	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3		N	-0-			-0-
11	5850 X	4402	-0-	-1448	-0-	4402	3		N	-0-			-0-
12	6045 X	4644	-0-	-1401	-0-	4644	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 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	9486	X	8228	-0-	-1258	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
02	8874	X	7432	-0-	-1442	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8497	-0-	-555	-0-	8497	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	8343	-0-	-357	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	7950	-0-	-637	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7352	-0-	-868	-0-	7352	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7547	-0-	-668	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7554	-0-	-661	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7112	-0-	-838	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
10	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	3			N	-0-					-0-
11	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	3			N	-0-					-0-
12	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	696	N	688	-0-	-8	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 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	2356 N	2220	-0-	-136	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
02	2088 N	1917	-0-	-171	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
03	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2181	3		N	-0-			-0-
04	2160 N	2071	-0-	-89	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
06	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
07	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
10	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
12	2170 N	2109	-0-	-61	-0-	2109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

01	3317 X	3309	-0-	-8	-0-	3309	3		N	-0-			-0-
02	3915 X	3564	-0-	-351	-0-	3564	3		N	-0-			-0-
03	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3		N	-0-			-0-
04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3		N	-0-			-0-
05	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3		N	-0-			-0-
06	5220 X	4543	-0-	-677	-0-	4543	3		N	-0-			-0-
07	5394 X	3652	-0-	-1742	-0-	3652	3		N	-0-			-0-
08	5394 X	3759	-0-	-1635	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
09	5010 X	4446	-0-	-564	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
10	5177 X	2327	-0-	-2850	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
11	4530 X	4411	-0-	-119	-0-	4411	3		N	-0-			-0-
12	4588 X	3333	-0-	-1255	-0-	3333	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

01	3255 X	3213	-0-	-42	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
02	3103 X	2937	-0-	-166	-0-	2937	3		N	-0-			-0-
03	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
04	3210 X	2792	-0-	-418	-0-	2792	3		N	-0-			-0-
05	3286 X	3019	-0-	-267	-0-	3019	3		N	-0-			-0-
06	3120 X	2988	-0-	-132	-0-	2988	3		N	-0-			-0-
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3		N	-0-			-0-
08	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3		N	-0-			-0-
09	2910 X	2891	-0-	-19	-0-	2891	3		N	-0-			-0-
10	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
11	2940 X	2844	-0-	-96	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
12	3038 X	1557	-0-	-1481	-0-	1557	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6628	-0-	-409	-0-	6628	3		N	-0-			-0-
02	6583 X	6439	-0-	-144	-0-	6439	3		N	-0-			-0-
03	6789 X	6553	-0-	-236	-0-	6553	3		N	-0-			-0-
04	6510 X	6272	-0-	-238	-0-	6272	3		N	-0-			-0-
05	6882 X	6524	-0-	-358	-0-	6524	3		N	-0-			-0-
06	6660 X	6249	-0-	-411	-0-	6249	3		N	-0-			-0-
07	6541 X	6347	-0-	-194	-0-	6347	3		N	-0-			-0-
08	6541 X	6284	-0-	-257	-0-	6284	3		N	-0-			-0-
09	6300 X	5982	-0-	-318	-0-	5982	3		N	-0-			-0-
10	6510 X	6157	-0-	-353	-0-	6157	3		N	-0-			-0-
11	6240 X	5899	-0-	-341	-0-	5899	3		N	-0-			-0-
12	6355 X	6002	-0-	-353	-0-	6002	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

01	2728 N	2665	-0-	-63	-0-	2665	3		N	-0-			-0-
02	2552 N	2409	-0-	-143	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
03	2728 N	2049	-0-	-679	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
04	2580 N	2253	-0-	-327	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
05	2573 N	2371	-0-	-202	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
07	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151	3		N	-0-			-0-
08	2356 N	2105	-0-	-251	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
10	2139 N	1964	-0-	-175	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
11	2040 N	1933	-0-	-107	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
12	2015 N	1921	-0-	-94	-0-	1921	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

01	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3		N	-0-			-0-
02	8555 X	8420	-0-	-135	-0-	8420	3		N	-0-			-0-
03	9145 X	8963	-0-	-182	-0-	8963	3		N	-0-			-0-
04	8850 X	7543	-0-	-1307	-0-	7543	3		N	-0-			-0-
05	9145 X	8655	-0-	-490	-0-	8655	3		N	-0-			-0-
06	8850 X	8432	-0-	-418	-0-	8432	3		N	-0-			-0-
07	8370 X	7815	-0-	-555	-0-	7815	3		N	-0-			-0-
08	8370 X	7791	-0-	-579	-0-	7791	3		N	-0-			-0-
09	8100 X	7667	-0-	-433	-0-	7667	3		N	-0-			-0-
10	8370 X	8066	-0-	-304	-0-	8066	3		N	-0-			-0-
11	8100 X	7950	-0-	-150	-0-	7950	3		N	-0-			-0-
12	7936 X	6953	-0-	-983	-0-	6953	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 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	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
02	1595 N	1414	-0-	-181	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
03	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
04	1650 N	1401	-0-	-249	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
06	1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
07	1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3		N	-0-			-0-
08	1705 N	1466	-0-	-239	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
10	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
12	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

01	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
02	1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686	3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1734	-0-	-96	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
08	2077 N	1729	-0-	-348	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
10	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
11	1680 N	1644	-0-	-36	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	875	-0-	-830	-0-	875	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02	377 N	375	-0-	-2	-0-	375	3		N	-0-			-0-
03	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3		N	-0-			-0-
04	420 N	68	-0-	-352	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-			-0-
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 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	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	2871	-0-	-1827	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	2706	-0-	-2334	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3811	-0-	-1397	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3615	-0-	-1425	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2656	-0-	-723	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	1628	-0-	-1642	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1683	-0-	-1696	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 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	16802	X	15532	-0-	-1270	-0-	15532	3			N	-0-					-0-
02	15515	X	14484	-0-	-1031	-0-	14484	3			N	-0-					-0-
03	16554	X	15367	-0-	-1187	-0-	15367	3			N	-0-					-0-
04	15870	X	14573	-0-	-1297	-0-	14573	3			N	-0-					-0-
05	15624	X	15022	-0-	-602	-0-	15022	3			N	-0-					-0-
06	15030	X	14396	-0-	-634	-0-	14396	3			N	-0-					-0-
07	14880	X	14713	-0-	-167	-0-	14713	3			N	-0-					-0-
08	14880	X	14647	-0-	-233	-0-	14647	3			N	-0-					-0-
09	14400	X	14067	-0-	-333	-0-	14067	3			N	-0-					-0-
10	14880	X	14600	-0-	-280	-0-	14600	3			N	-0-					-0-
11	14400	X	13943	-0-	-457	-0-	13943	3			N	-0-					-0-
12	14725	X	14069	-0-	-656	-0-	14069	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 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	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5918	-0-	-114	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5797	-0-	-593	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	5914	-0-	-689	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5833	-0-	-407	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5958	-0-	-56	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5632	-0-	-158	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5752	-0-	-262	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5290	-0-	-530	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5372	-0-	-642	-0-	5372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 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	4061	X	3456	-0-	-605	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3088	-0-	-711	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3329	-0-	-61	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3247	-0-	-163	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3032	-0-	-118	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 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	22320	X	20517	-0-	-1803	-0-	20517	3			N	-0-					-0-
02	20445	X	19113	-0-	-1332	-0-	19113	3			N	-0-					-0-
03	21700	X	19914	-0-	-1786	-0-	19914	3			N	-0-					-0-
04	20700	X	18799	-0-	-1901	-0-	18799	3			N	-0-					-0-
05	21390	X	19148	-0-	-2242	-0-	19148	3			N	-0-					-0-
06	19860	X	18199	-0-	-1661	-0-	18199	3			N	-0-					-0-
07	19933	X	18607	-0-	-1326	-0-	18607	3			N	-0-					-0-
08	19902	X	18394	-0-	-1508	-0-	18394	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	17439	-0-	-1371	-0-	17439	3			N	-0-					-0-
10	19158	X	17874	-0-	-1284	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
11	18210	X	16913	-0-	-1297	-0-	16913	3			N	-0-					-0-
12	18600	X	16901	-0-	-1699	-0-	16901	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	203	N	187	-0-	-16	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. RANCH -K- WELL #: 1 RRCID -> 206729 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9749 - 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	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_____ 09/09/2013 - PLUGGED 09-09-2013

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 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	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	3938	3		N	-0-			-0-
02	3770 X	3595	-0-	-175	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
03	4030 X	3739	-0-	-291	-0-	3739	3		N	-0-			-0-
04	3900 X	3534	-0-	-366	-0-	3534	3		N	-0-			-0-
05	3999 X	3525	-0-	-474	-0-	3525	3		N	-0-			-0-
06	3810 X	3338	-0-	-472	-0-	3338	3		N	-0-			-0-
07	3596 X	3451	-0-	-145	-0-	3451	3		N	-0-			-0-
08	3596 X	3428	-0-	-168	-0-	3428	3		N	-0-			-0-
09	3480 X	3225	-0-	-255	-0-	3225	3		N	-0-			-0-
10	3534 X	3241	-0-	-293	-0-	3241	3		N	-0-			-0-
11	3330 X	3038	-0-	-292	-0-	3038	3		N	-0-			-0-
12	3441 X	3075	-0-	-366	-0-	3075	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

01	7440 X	6210	-0-	-1230	-0-	6210	3		N	-0-			-0-
02	6873 X	5322	-0-	-1551	-0-	5322	3		N	-0-			-0-
03	6696 X	5835	-0-	-861	-0-	5835	3		N	-0-			-0-
04	6420 X	5413	-0-	-1007	-0-	5413	3		N	-0-			-0-
05	6262 X	5308	-0-	-954	-0-	5308	3		N	-0-			-0-
06	6000 X	5134	-0-	-866	-0-	5134	3		N	-0-			-0-
07	5580 X	5021	-0-	-559	-0-	5021	3		N	-0-			-0-
08	5580 X	4848	-0-	-732	-0-	4848	3		N	-0-			-0-
09	5400 X	4584	-0-	-816	-0-	4584	3		N	-0-			-0-
10	5301 X	4635	-0-	-666	-0-	4635	3		N	-0-			-0-
11	5130 X	4411	-0-	-719	-0-	4411	3		N	-0-			-0-
12	5022 X	4453	-0-	-569	-0-	4453	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

01	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3		N	-0-			-0-
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3		N	-0-			-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			-0-
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3		N	-0-			-0-
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 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	6975 X	6435	-0-	-540	-0-	6435	3		N	-0-			-0-
02	6525 X	6491	-0-	-34	-0-	6491	3		N	-0-			-0-
03	6975 X	6618	-0-	-357	-0-	6618	3		N	-0-			-0-
04	6750 X	6202	-0-	-548	-0-	6202	3		N	-0-			-0-
05	6944 X	6382	-0-	-562	-0-	6382	3		N	-0-			-0-
06	6720 X	6288	-0-	-432	-0-	6288	3		N	-0-			-0-
07	6820 X	6341	-0-	-479	-0-	6341	3		N	-0-			-0-
08	6603 X	6242	-0-	-361	-0-	6242	3		N	-0-			-0-
09	6210 X	5900	-0-	-310	-0-	5900	3		N	-0-			-0-
10	6510 X	5839	-0-	-671	-0-	5839	3		N	-0-			-0-
11	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3		N	-0-			-0-
12	6355 X	6307	-0-	-48	-0-	6307	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

01	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3		N	-0-			-0-
02	261 N	39	-0-	-222	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

01	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3		N	-0-			-0-
02	116 N	61	-0-	-55	-0-	61	3		N	-0-			-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 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	2759	N	2266	-0-	-493	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
02	2581	N	2490	-0-	-91	-0-	2490	2			N	-0-			-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
05	2666	N	2518	-0-	-148	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
07	2728	N	2565	-0-	-163	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
09	2490	N	2415	-0-	-75	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-			-0-
11	2460	N	2457	-0-	-3	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
12	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	377	1	7934	2	N	-0-			-0-
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	435	1	6931	2	N	-0-			-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	432	1	7275	2	N	-0-			-0-
04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	445	1	7229	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	6924	-0-	-733	-0-	419	1	6505	2	N	-0-			-0-
06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	449	1	6964	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	7793	-0-	-143	-0-	465	1	7328	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	465	1	7502	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7473	-0-	-207	-0-	450	1	7023	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	7539	-0-	-242	-0-	465	1	7074	2	N	-0-			-0-
11	7710	X	7408	-0-	-302	-0-	450	1	6958	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7197	-0-	-770	-0-	452	1	6745	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 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	8091	X	7802	-0-	-289	-0-	7802	2			N	-0-			-0-
02	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-			-0-
03	8091	X	7768	-0-	-323	-0-	7768	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	7625	-0-	-175	-0-	7625	2			N	-0-			-0-
05	8091	X	7317	-0-	-774	-0-	7317	2			N	-0-			-0-
06	7830	X	7477	-0-	-353	-0-	7477	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	7678	-0-	-723	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
08	7874	X	7518	-0-	-356	-0-	7518	2			N	-0-			-0-
09	7620	X	7304	-0-	-316	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	7203	-0-	-516	-0-	7203	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	7028	-0-	-442	-0-	7028	2			N	-0-			-0-
12	7688	X	7132	-0-	-556	-0-	7132	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 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	4123 X	4045	-0-	-78	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
02	3857 X	3821	-0-	-36	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3988	-0-	-135	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3928	-0-	-62	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	4113	-0-	-10	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3938	-0-	-22	-0-	3938	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	4053	-0-	-39	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
08	4123 X	3897	-0-	-226	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	3967	-0-	-23	-0-	3967	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	4061	-0-	-62	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
11	3930 X	3915	-0-	-15	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	4007	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

01	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	3		N	-0-			-0-
02	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	3		N	-0-			-0-
03	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3		N	-0-			-0-
04	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	3		N	-0-			-0-
05	10102 X	10102	-0-	-0-	-0-	10102	3		N	-0-			-0-
06	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	3		N	-0-			-0-
07	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	3		N	-0-			-0-
08	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	3		N	-0-			-0-
09	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	3		N	-0-			-0-
10	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3		N	-0-			-0-
11	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9527	3		N	-0-			-0-
12	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-			-0-
02	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-			-0-
03	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-			-0-
04	4650 X	4611	-0-	-39	-0-	4611	3			N	-0-			-0-
05	4805 X	4769	-0-	-36	-0-	4769	3			N	-0-			-0-
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-			-0-
07	4991 X	4919	-0-	-72	-0-	4919	3			N	-0-			-0-
08	4991 X	4881	-0-	-110	-0-	4881	3			N	-0-			-0-
09	4680 X	4609	-0-	-71	-0-	4609	3			N	-0-			-0-
10	4929 X	4850	-0-	-79	-0-	4850	3			N	-0-			-0-
11	4770 X	4584	-0-	-186	-0-	4584	3			N	-0-			-0-
12	4929 X	4358	-0-	-571	-0-	4358	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 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	5797 X	5690	-0-	-107	-0-	5690	3			N	-0-			-0-
02	5423 X	5212	-0-	-211	-0-	5212	3			N	-0-			-0-
03	5797 X	5489	-0-	-308	-0-	5489	3			N	-0-			-0-
04	5550 X	5424	-0-	-126	-0-	5424	3			N	-0-			-0-
05	5704 X	5465	-0-	-239	-0-	5465	3			N	-0-			-0-
06	5520 X	5201	-0-	-319	-0-	5201	3			N	-0-			-0-
07	5611 X	5438	-0-	-173	-0-	5438	3			N	-0-			-0-
08	5611 X	5186	-0-	-425	-0-	5186	3			N	-0-			-0-
09	5430 X	5070	-0-	-360	-0-	5070	3			N	-0-			-0-
10	5456 X	5083	-0-	-373	-0-	5083	3			N	-0-			-0-
11	5250 X	4863	-0-	-387	-0-	4863	3			N	-0-			-0-
12	5425 X	4969	-0-	-456	-0-	4969	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	796	1	10284	2	N	-0-			-0-
02	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	706	1	8586	2	N	-0-			-0-
03	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	726	1	8757	2	N	-0-			-0-
04	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	698	1	7867	2	N	-0-			-0-
05	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	714	1	8147	2	N	-0-			-0-
06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	674	1	7369	2	N	-0-			-0-
07	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	658	1	6809	2	N	-0-			-0-
08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	651	1	6671	2	N	-0-			-0-
09	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	649	1	6474	2	N	-0-			-0-
10	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	649	1	6346	2	N	-0-			-0-
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	614	1	5845	2	N	-0-			-0-
12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	615	1	5753	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 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	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	209	1	2695	2	N	-0-			-0-
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	199	1	2416	2	N	-0-			-0-
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	232	1	2802	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	245	1	2755	2	N	-0-			-0-
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	254	1	2899	2	N	-0-			-0-
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	255	1	2783	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3173	-0-	73	73	279	1	2894	2	N	-0-			-0-
08	3229 X	3156	-0-	-73	-0-	280	1	2876	2	N	-0-			-0-
09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	269	1	2678	2	N	-0-			-0-
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	273	1	2665	2	N	-0-			-0-
11	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	254	1	2424	2	N	-0-			-0-
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	258	1	2417	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

01	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
02	1479 N	1436	-0-	-43	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
03	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1453	-0-	-47	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
06	1470 N	1438	-0-	-32	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
11	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	13934	-0-	10834	10834	13934	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

01	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-			-0-
02	522 N	464	-0-	-58	-0-	464	2			N	-0-			-0-
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5291	-0-	-10	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4877	-0-	-82	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5198	-0-	-103	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4955	-0-	-175	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4944	-0-	-186	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5097	-0-	5097	5097	5097	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5119	-0-	5119	10216	5119	2			N	-0-					-0-
09	15152	X	4936	-0-	-10216	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	4888	-0-	-62	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4992	-0-	-123	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

01	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

01	11191	X	11125	-0-	-66	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	10469	X	10413	-0-	-56	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11115	-0-	-76	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10689	-0-	-141	-0-	10689	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10961	-0-	-230	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10519	-0-	-251	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10660	-0-	10660	10660	10660	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10721	-0-	10721	21381	10721	2			N	-0-					-0-
09	31359	X	9978	-0-	-21381	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
10	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
11	10290	X	9994	-0-	-296	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10443	-0-	-190	-0-	10443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2375	-0-	-725	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	2084	-0-	-207	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2352	-0-	-18	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2290	-0-	-170	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 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	9207	X	8494	-0-	-713	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7698	-0-	-828	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8395	-0-	-471	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7794	-0-	-636	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7806	-0-	-688	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7488	-0-	-732	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	7728	-0-	7728	7728	7728	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	7810	-0-	7810	15538	7810	2			N	-0-					-0-
09	22966	X	7428	-0-	-15538	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
11	7470	X	7362	-0-	-108	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7421	-0-	-298	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 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	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2547	-0-	-212	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2378	-0-	-262	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2435	-0-	-231	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2303	-0-	-157	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	375	1	4840	2	N	-0-					-0-
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	381	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	414	1	4988	2	N	-0-					-0-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	378	1	4254	2	N	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	398	1	4542	2	N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	389	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4684	-0-	4684	4684	412	1	4272	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4740	-0-	4740	9424	421	1	4319	2	N	-0-					-0-
09	13731	X	4307	-0-	-9424	-0-	392	1	3915	2	N	-0-					-0-
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	430	1	4208	2	N	-0-					-0-
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	437	1	4159	2	N	-0-					-0-
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	475	1	4444	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 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	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
03	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
04	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	2			N	-0-					-0-
05	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
06	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16453	-0-	16453	16453	16453	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16777	-0-	16777	33230	16777	2			N	-0-					-0-
09	49022	X	15792	-0-	-33230	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
10	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
11	15990	X	14698	-0-	-1292	-0-	14698	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	14558	-0-	-1965	-0-	14558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 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	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	261	N	190	-0-	-71	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 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	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
02	2987 X	2975	-0-	-12	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
04	3090 X	3081	-0-	-9	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3186	-0-	-7	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3194	-0-	3194	3194	3194	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3178	-0-	3178	6372	3178	2		N	-0-			-0-
09	9374 X	3002	-0-	-6372	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
10	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
12	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

01	4030 X	3985	-0-	-45	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
02	3770 X	3632	-0-	-138	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
03	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3887	-0-	-13	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4023	-0-	4023	4023	4023	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4053	-0-	4053	8076	4053	2		N	-0-			-0-
09	11952 X	3876	-0-	-8076	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
10	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3725	-0-	-175	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

01	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2		N	-0-			-0-
02	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
03	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2		N	-0-			-0-
04	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2		N	-0-			-0-
05	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2		N	-0-			-0-
06	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	6020	-0-	6020	6020	6020	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	6032	-0-	6032	12052	6032	2		N	-0-			-0-
09	17859 X	5807	-0-	-12052	-0-	5807	2		N	-0-			-0-
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2		N	-0-			-0-
11	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2		N	-0-			-0-
12	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 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	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	108	1	1397	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	106	1	1294	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	116	1	1397	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	119	1	1342	2	N	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	122	1	1387	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	122	1	1333	2	N	-0-			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	139	1	1435	2	N	-0-			-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	136	1	1393	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	130	1	1300	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	136	1	1331	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	135	1	1290	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	140	1	1309	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 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	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-			-0-
02	406	N	397	-0-	-9	-0-	397	2			N	-0-			-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-			-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-			-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-			-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-			-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-			-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-			-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 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	11439	X	11059	-0-	-380	-0-	11059	2			N	-0-			-0-
02	10643	X	9872	-0-	-771	-0-	9872	2			N	-0-			-0-
03	11222	X	10633	-0-	-589	-0-	10633	2			N	-0-			-0-
04	10770	X	10070	-0-	-700	-0-	10070	2			N	-0-			-0-
05	11067	X	10383	-0-	-684	-0-	10383	2			N	-0-			-0-
06	10710	X	9985	-0-	-725	-0-	9985	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		10222	-0-	10222	10222	10222	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		10103	-0-	10103	20325	10103	2			N	-0-			-0-
09	29983	X	9658	-0-	-20325	-0-	9658	2			N	-0-			-0-
10	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-			-0-
11	9870	X	9419	-0-	-451	-0-	9419	2			N	-0-			-0-
12	10199	X	9364	-0-	-835	-0-	9364	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	4727	X	4539	-0-	-188	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4520	-0-	-220	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4586	-0-	4586	4586	4586	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4625	-0-	4625	9211	4625	2			N	-0-					-0-
09	13552	X	4341	-0-	-9211	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4249	-0-	-191	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4100	-0-	-488	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12288	-0-	-701	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
02	12151	X	11482	-0-	-669	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
03	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12487	-0-	-83	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	12710	-0-	-217	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	12226	-0-	-344	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12481	-0-	12481	12481	12481	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12400	-0-	12400	24881	12400	2			N	-0-					-0-
09	36742	X	11861	-0-	-24881	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
10	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
11	12090	X	11571	-0-	-519	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11781	-0-	-712	-0-	11781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6830	-0-	-238	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6366	-0-	-130	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6830	-0-	-114	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6543	-0-	-177	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6766	-0-	-85	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6513	-0-	-87	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6543	-0-	-277	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6790	-0-	-30	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6351	-0-	-189	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6562	-0-	-196	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	6317	-0-	-253	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6507	-0-	-282	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (SWANSON) //CONT.// 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 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	8339 X	6834	-0-	-1505	-0-	257	1	6577	2	N	-0-			-0-
02	6844 X	6135	-0-	-709	-0-	242	1	5893	2	N	-0-			-0-
03	7316 X	6327	-0-	-989	-0-	504	1	5823	2	N	-0-			-0-
04	6600 X	6523	-0-	-77	-0-	478	1	6045	2	N	-0-			-0-
05	6820 X	6349	-0-	-471	-0-	480	1	5869	2	N	-0-			-0-
06	6600 X	6045	-0-	-555	-0-	492	1	5553	2	N	-0-			-0-
07	6727 X	5963	-0-	-764	-0-	488	1	5475	2	N	-0-			-0-
08	6727 X	6380	-0-	-347	-0-	540	1	5840	2	N	-0-			-0-
09	6510 X	6146	-0-	-364	-0-	705	1	5441	2	N	-0-			-0-
10	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	465	1	5912	2	N	-0-			-0-
11	6180 X	5714	-0-	-466	-0-	459	1	5255	2	N	-0-			-0-
12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	510	1	6057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 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	558 X	392	-0-	-166	-0-	52	1	340	2	N	-0-			-0-
02	609 X	202	-0-	-407	-0-	18	1	184	2	N	-0-			-0-
03	651 X	84	-0-	-567	-0-	8	1	76	2	N	-0-			-0-
04	630 X	473	-0-	-157	-0-	44	1	429	2	N	-0-			-0-
05	403 X	264	-0-	-139	-0-	27	1	237	2	N	-0-			-0-
06	390 X	270	-0-	-120	-0-	26	1	244	2	N	-0-			-0-
07	529 X	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	2	N	-0-			-0-
08	496 X	237	-0-	-259	-0-	23	1	214	2	N	-0-			-0-
09	480 X	135	-0-	-345	-0-	13	1	122	2	N	-0-			-0-
10	630 X	630	-0-	-0-	-0-	60	1	570	2	N	-0-			-0-
11	510 X	190	-0-	-320	-0-	19	1	171	2	N	-0-			-0-
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 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	341	X	158	-0-	-183	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
02	203	X	157	-0-	-46	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-
03	124	X	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
04	150	X	50	-0-	-100	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
05	155	X	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					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: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 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	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	222	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	146	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1573	-0-	-8	-0-	143	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1548	-0-	-72	-0-	145	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	1767	X	1176	-0-	-591	-0-	122	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	1251	-0-	-459	-0-	119	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	1298	-0-	-469	-0-	125	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	1284	-0-	-328	-0-	124	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1560	X	1217	-0-	-343	-0-	121	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1263	-0-	-39	-0-	121	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	1249	-0-	-11	-0-	123	1	1126	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1253	-0-	-49	-0-	123	1	1130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 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	12896	X	12734	-0-	-162	-0-	478	1	12256	2	N	-0-					-0-
02	12644	X	10502	-0-	-2142	-0-	414	1	10088	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	10803	-0-	-2713	-0-	861	1	9942	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	11541	-0-	-1539	-0-	845	1	10696	2	N	-0-					-0-
05	12741	X	10676	-0-	-2065	-0-	807	1	9869	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	10327	-0-	-2003	-0-	841	1	9486	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	10636	-0-	-1299	-0-	871	1	9765	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10596	-0-	-1339	-0-	896	1	9700	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	9806	-0-	-1744	-0-	1124	1	8682	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	796	1	10116	2	N	-0-					-0-
11	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	901	1	10314	2	N	-0-					-0-
12	10633	X	10409	-0-	-224	-0-	808	1	9601	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 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	2325 X	2049	-0-	-276	-0-	274	1	1775	2	N	-0-			-0-
02	2175 X	1904	-0-	-271	-0-	169	1	1735	2	N	-0-			-0-
03	2046 X	1999	-0-	-47	-0-	182	1	1817	2	N	-0-			-0-
04	1980 X	1888	-0-	-92	-0-	177	1	1711	2	N	-0-			-0-
05	2046 X	1829	-0-	-217	-0-	190	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	191	1	1813	2	N	-0-			-0-
07	2046 X	1878	-0-	-168	-0-	181	1	1697	2	N	-0-			-0-
08	1984 X	1844	-0-	-140	-0-	177	1	1667	2	N	-0-			-0-
09	2010 X	1630	-0-	-380	-0-	162	1	1468	2	N	-0-			-0-
10	2077 X	1908	-0-	-169	-0-	183	1	1725	2	N	-0-			-0-
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	212	1	1944	2	N	-0-			-0-
12	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	198	1	1821	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

01	2356 X	2089	-0-	-267	-0-	279	1	1810	2	N	-0-			-0-
02	2088 X	2044	-0-	-44	-0-	182	1	1862	2	N	-0-			-0-
03	2232 X	2084	-0-	-148	-0-	190	1	1894	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	1977	-0-	-183	-0-	186	1	1791	2	N	-0-			-0-
05	2170 X	1953	-0-	-217	-0-	203	1	1750	2	N	-0-			-0-
06	2100 X	2029	-0-	-71	-0-	193	1	1836	2	N	-0-			-0-
07	2170 X	2021	-0-	-149	-0-	195	1	1826	2	N	-0-			-0-
08	2077 X	2034	-0-	-43	-0-	196	1	1838	2	N	-0-			-0-
09	2040 X	1979	-0-	-61	-0-	197	1	1782	2	N	-0-			-0-
10	2108 X	2040	-0-	-68	-0-	196	1	1844	2	N	-0-			-0-
11	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	203	1	1866	2	N	-0-			-0-
12	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	216	1	1985	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

01	4061 X	3299	-0-	-762	-0-	441	1	2858	2	N	-0-			-0-
02	3799 X	3440	-0-	-359	-0-	306	1	3134	2	N	-0-			-0-
03	3875 X	3044	-0-	-831	-0-	277	1	2767	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3578	-0-	-52	-0-	336	1	3242	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	2973	-0-	-716	-0-	309	1	2664	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	3058	-0-	-512	-0-	291	1	2767	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3179	-0-	-510	-0-	307	1	2872	2	N	-0-			-0-
08	3689 X	2964	-0-	-725	-0-	285	1	2679	2	N	-0-			-0-
09	3570 X	3513	-0-	-57	-0-	349	1	3164	2	N	-0-			-0-
10	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	378	1	3558	2	N	-0-			-0-
11	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	338	1	3096	2	N	-0-			-0-
12	3627 X	3443	-0-	-184	-0-	338	1	3105	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 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	1581 X	1176	-0-	-405	-0-	157	1	1019	2	N	-0-			-0-
02	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	127	1	1296	2	N	-0-			-0-
03	1271 X	1173	-0-	-98	-0-	107	1	1066	2	N	-0-			-0-
04	1230 X	937	-0-	-293	-0-	88	1	849	2	N	-0-			-0-
05	1519 X	705	-0-	-814	-0-	73	1	632	2	N	-0-			-0-
06	1470 X	1283	-0-	-187	-0-	122	1	1161	2	N	-0-			-0-
07	1519 X	1179	-0-	-340	-0-	114	1	1065	2	N	-0-			-0-
08	1178 X	1016	-0-	-162	-0-	98	1	918	2	N	-0-			-0-
09	1290 X	887	-0-	-403	-0-	88	1	799	2	N	-0-			-0-
10	1333 X	1087	-0-	-246	-0-	104	1	983	2	N	-0-			-0-
11	1290 X	924	-0-	-366	-0-	91	1	833	2	N	-0-			-0-
12	1178 X	959	-0-	-219	-0-	94	1	865	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

01	2232 X	1830	-0-	-402	-0-	244	1	1586	2	N	-0-			-0-
02	2262 X	1834	-0-	-428	-0-	163	1	1671	2	N	-0-			-0-
03	2418 X	2053	-0-	-365	-0-	187	1	1866	2	N	-0-			-0-
04	2340 X	1889	-0-	-451	-0-	177	1	1712	2	N	-0-			-0-
05	1953 X	1912	-0-	-41	-0-	199	1	1713	2	N	-0-			-0-
06	1980 X	1891	-0-	-89	-0-	180	1	1711	2	N	-0-			-0-
07	2046 X	1915	-0-	-131	-0-	185	1	1730	2	N	-0-			-0-
08	2046 X	1659	-0-	-387	-0-	160	1	1499	2	N	-0-			-0-
09	1890 X	1599	-0-	-291	-0-	159	1	1440	2	N	-0-			-0-
10	1953 X	1695	-0-	-258	-0-	163	1	1532	2	N	-0-			-0-
11	1890 X	1646	-0-	-244	-0-	162	1	1484	2	N	-0-			-0-
12	1922 X	1799	-0-	-123	-0-	176	1	1623	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	511	1	3313	2	N	-0-			-0-
02	2958 X	2514	-0-	-444	-0-	224	1	2290	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	2211	-0-	-703	-0-	201	1	2010	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	2139	-0-	-1551	-0-	201	1	1938	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	1860	-0-	-1953	-0-	193	1	1667	2	N	-0-			-0-
06	3690 X	1830	-0-	-1860	-0-	174	1	1656	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	1251	-0-	-1446	-0-	121	1	1130	2	N	-0-			-0-
08	2201 X	1182	-0-	-1019	-0-	114	1	1068	2	N	-0-			-0-
09	2130 X	2125	-0-	-5	-0-	211	1	1914	2	N	-0-			-0-
10	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	628	1	5912	2	N	-0-			-0-
11	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	961	1	8811	2	N	-0-			-0-
12	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	716	1	6589	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 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	7099	X	6493	-0-	-606	-0-	867	1	5626	2	N	-0-			-0-
02	6641	X	6278	-0-	-363	-0-	559	1	5719	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	5643	-0-	-1425	-0-	514	1	5129	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6690	-0-	-150	-0-	628	1	6062	2	N	-0-			-0-
05	6696	X	6233	-0-	-463	-0-	648	1	5585	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	5210	-0-	-1270	-0-	496	1	4714	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	5906	-0-	-1007	-0-	570	1	5336	2	N	-0-			-0-
08	6913	X	5832	-0-	-1081	-0-	561	1	5271	2	N	-0-			-0-
09	6690	X	6102	-0-	-588	-0-	607	1	5495	2	N	-0-			-0-
10	6231	X	5871	-0-	-360	-0-	563	1	5308	2	N	-0-			-0-
11	5730	X	5660	-0-	-70	-0-	556	1	5104	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5856	-0-	-437	-0-	574	1	5282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

01	1643	X	1605	-0-	-38	-0-	214	1	1391	2	N	-0-			-0-
02	1537	X	1472	-0-	-65	-0-	131	1	1341	2	N	-0-			-0-
03	1581	X	1562	-0-	-19	-0-	142	1	1420	2	N	-0-			-0-
04	1560	X	1512	-0-	-48	-0-	142	1	1370	2	N	-0-			-0-
05	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	147	1	1265	2	N	-0-			-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	156	1	1488	2	N	-0-			-0-
07	1581	X	1506	-0-	-75	-0-	145	1	1361	2	N	-0-			-0-
08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	172	1	1618	2	N	-0-			-0-
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	172	1	1553	2	N	-0-			-0-
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	175	1	1651	2	N	-0-			-0-
11	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	182	1	1671	2	N	-0-			-0-
12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	179	1	1645	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	288	1	1869	2	N	-0-			-0-
02	1972	X	1948	-0-	-24	-0-	173	1	1775	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	1831	-0-	-277	-0-	167	1	1664	2	N	-0-			-0-
04	2100	X	1944	-0-	-156	-0-	183	1	1761	2	N	-0-			-0-
05	2170	X	2132	-0-	-38	-0-	222	1	1910	2	N	-0-			-0-
06	2100	X	1864	-0-	-236	-0-	177	1	1687	2	N	-0-			-0-
07	2077	X	1823	-0-	-254	-0-	176	1	1647	2	N	-0-			-0-
08	2139	X	1962	-0-	-177	-0-	189	1	1773	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	2068	-0-	-2	-0-	206	1	1862	2	N	-0-			-0-
10	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	211	1	1986	2	N	-0-			-0-
11	1890	X	1788	-0-	-102	-0-	176	1	1612	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	1893	-0-	-246	-0-	186	1	1707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 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	6138	X	5314	-0-	-824	-0-	710	1	4604	2	N	-0-			-0-
02	5481	X	4715	-0-	-766	-0-	420	1	4295	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	4595	-0-	-799	-0-	418	1	4177	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	5083	-0-	-137	-0-	477	1	4606	2	N	-0-			-0-
05	5301	X	5158	-0-	-143	-0-	536	1	4622	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4284	-0-	-846	-0-	408	1	3876	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	4075	-0-	-1164	-0-	393	1	3682	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	4419	-0-	-820	-0-	425	1	3994	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4425	-0-	-645	-0-	440	1	3985	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	438	1	4131	2	N	-0-			-0-
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	445	1	4083	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4541	-0-	-47	-0-	445	1	4096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 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	651	X	290	-0-	-361	-0-	11	1	279	2	N	-0-			-0-
02	232	X	195	-0-	-37	-0-	2	1	193	2	N	-0-			-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	N	-0-			-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	N	-0-			-0-
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	2	N	-0-			-0-
06	288	X	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	2	N	-0-			-0-
07	310	X	219	-0-	-91	-0-	1	1	218	2	N	-0-			-0-
08	341	X	219	-0-	-122	-0-	1	1	218	2	N	-0-			-0-
09	330	X	252	-0-	-78	-0-	2	1	250	2	N	-0-			-0-
10	341	X	146	-0-	-195	-0-	1	1	145	2	N	-0-			-0-
11	300	X	206	-0-	-94	-0-	1	1	205	2	N	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 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	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	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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 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	1209 X	1105	-0-	-104	-0-	148	1	957	2	N	-0-			-0-
02	1131 X	961	-0-	-170	-0-	86	1	875	2	N	-0-			-0-
03	1209 X	992	-0-	-217	-0-	90	1	902	2	N	-0-			-0-
04	1170 X	1139	-0-	-31	-0-	107	1	1032	2	N	-0-			-0-
05	1147 X	958	-0-	-189	-0-	100	1	858	2	N	-0-			-0-
06	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	117	1	1111	2	N	-0-			-0-
07	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	121	1	1130	2	N	-0-			-0-
08	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	113	1	1065	2	N	-0-			-0-
09	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	130	1	1175	2	N	-0-			-0-
10	1271 X	1065	-0-	-206	-0-	102	1	963	2	N	-0-			-0-
11	1230 X	1004	-0-	-226	-0-	99	1	905	2	N	-0-			-0-
12	1364 X	928	-0-	-436	-0-	91	1	837	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

01	3348 X	2826	-0-	-522	-0-	109	1	2717	2	N	-0-			-0-
02	2958 X	2883	-0-	-75	-0-	35	1	2848	2	N	-0-			-0-
03	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	17	1	2973	2	N	-0-			-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	17	1	2932	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2966	-0-	-103	-0-	18	1	2948	2	N	-0-			-0-
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	19	1	3064	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	3016	-0-	-53	-0-	18	1	2998	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2998	-0-	-40	-0-	19	1	2979	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	2792	-0-	-298	-0-	17	1	2775	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	2867	-0-	-326	-0-	17	1	2850	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2639	-0-	-451	-0-	16	1	2623	2	N	-0-			-0-
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	19	1	3033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

01	1705 X	1155	-0-	-550	-0-	154	1	1001	2	N	-0-			-0-
02	1247 X	1026	-0-	-221	-0-	91	1	935	2	N	-0-			-0-
03	1333 X	1214	-0-	-119	-0-	111	1	1103	2	N	-0-			-0-
04	1170 X	1057	-0-	-113	-0-	99	1	958	2	N	-0-			-0-
05	1147 X	874	-0-	-273	-0-	91	1	783	2	N	-0-			-0-
06	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	117	1	1116	2	N	-0-			-0-
07	1209 X	1194	-0-	-15	-0-	115	1	1079	2	N	-0-			-0-
08	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	118	1	1108	2	N	-0-			-0-
09	1230 X	1159	-0-	-71	-0-	115	1	1044	2	N	-0-			-0-
10	1271 X	1199	-0-	-72	-0-	115	1	1084	2	N	-0-			-0-
11	1230 X	1198	-0-	-32	-0-	118	1	1080	2	N	-0-			-0-
12	1240 X	659	-0-	-581	-0-	65	1	594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 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	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	217	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1549	-0-	-75	-0-	138	1	1411	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	141	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	144	1	1390	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1403	-0-	-240	-0-	146	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	135	1	1284	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	137	1	1285	2	N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	140	1	1318	2	N	-0-					-0-
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	149	1	1346	2	N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	145	1	1362	2	N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	147	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	144	1	1329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 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	5487	X	5387	-0-	-100	-0-	207	1	5180	2	N	-0-					-0-
02	5133	X	3948	-0-	-1185	-0-	48	1	3900	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	3937	-0-	-1488	-0-	23	1	3914	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4144	-0-	-1106	-0-	24	1	4120	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4340	-0-	-1054	-0-	27	1	4313	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4435	-0-	-785	-0-	27	1	4408	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	25	1	4098	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4241	-0-	-99	-0-	26	1	4215	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3982	-0-	-458	-0-	25	1	3957	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4478	-0-	-110	-0-	27	1	4451	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	26	1	4248	2	N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	27	1	4447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	297	-0-	-75	-0-	11	1	286	2	N	-0-					-0-
02	348	X	195	-0-	-153	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
03	279	X	244	-0-	-35	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-
04	300	X	240	-0-	-60	-0-	18	1	222	2	N	-0-					-0-
05	310	X	182	-0-	-128	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-
06	300	X	286	-0-	-14	-0-	23	1	263	2	N	-0-					-0-
07	248	X	186	-0-	-62	-0-	15	1	171	2	N	-0-					-0-
08	248	X	115	-0-	-133	-0-	10	1	105	2	N	-0-					-0-
09	300	X	131	-0-	-169	-0-	15	1	116	2	N	-0-					-0-
10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-					-0-
11	300	X	208	-0-	-92	-0-	17	1	191	2	N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2896	-0-	-111	-0-	109	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	2813	X	2525	-0-	-288	-0-	100	1	2425	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2514	-0-	-493	-0-	200	1	2314	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	165	1	2084	2	N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	236	1	2891	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2280	-0-	-510	-0-	186	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	194	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2350	-0-	-781	-0-	199	1	2151	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2171	-0-	-859	-0-	249	1	1922	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2330	-0-	-801	-0-	170	1	2160	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2022	-0-	-288	-0-	162	1	1860	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2005	-0-	-382	-0-	156	1	1849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

01	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	41	1	1054	2	N	-0-					-0-
02	865	X	865	-0-	-0-	-0-	34	1	831	2	N	-0-					-0-
03	930	X	850	-0-	-80	-0-	68	1	782	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	809	-0-	-241	-0-	59	1	750	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	725	-0-	-360	-0-	55	1	670	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	513	-0-	-537	-0-	42	1	471	2	N	-0-					-0-
07	930	X	93	-0-	-837	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
08	837	X	249	-0-	-588	-0-	21	1	228	2	N	-0-					-0-
09	810	X	380	-0-	-430	-0-	44	1	336	2	N	-0-					-0-
10	713	X	487	-0-	-226	-0-	36	1	451	2	N	-0-					-0-
11	535	X	535	-0-	-0-	-0-	43	1	492	2	N	-0-					-0-
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 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	3627	X	3042	-0-	-585	-0-	114	1	2928	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	138	1	3369	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2010	-0-	-1834	-0-	160	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	281	1	3560	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3629	-0-	-122	-0-	274	1	3355	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2472	-0-	-1158	-0-	201	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3058	-0-	-910	-0-	250	1	2808	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3406	-0-	-562	-0-	288	1	3118	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	419	1	3235	2	N	-0-					-0-
10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	279	1	3542	2	N	-0-					-0-
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	277	1	3171	2	N	-0-					-0-
12	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	315	1	3748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	536	-0-	-952	-0-	72	1	464	2	N	-0-					-0-
02	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	1241	-0-	-154	-0-	113	1	1128	2	N	-0-					-0-
04	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	126	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	131	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	1152	-0-	-48	-0-	110	1	1042	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	101	1	942	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	981	-0-	-414	-0-	94	1	887	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	877	-0-	-473	-0-	87	1	790	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	1014	-0-	-257	-0-	97	1	917	2	N	-0-					-0-
11	1140	X	741	-0-	-399	-0-	73	1	668	2	N	-0-					-0-
12	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 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	12307	X	10564	-0-	-1743	-0-	1411	1	9153	2	N	-0-					-0-
02	11513	X	10359	-0-	-1154	-0-	922	1	9437	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	10154	-0-	-1998	-0-	925	1	9229	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10150	-0-	-1610	-0-	953	1	9197	2	N	-0-					-0-
05	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	1167	1	10067	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	1065	1	10125	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10699	-0-	-368	-0-	1032	1	9667	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10926	-0-	-296	-0-	1051	1	9875	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10140	-0-	-1050	-0-	1009	1	9131	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10522	-0-	-1041	-0-	1010	1	9512	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	10894	-0-	-296	-0-	1071	1	9823	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	1103	1	10150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 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	2201 X	1796	-0-	-405	-0-	503	1	1293	2	N	-0-			-0-
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	460	1	1719	2	N	-0-			-0-
03	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	506	1	1844	2	N	-0-			-0-
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	555	1	2164	2	N	-0-			-0-
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	463	1	1971	2	N	-0-			-0-
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	508	1	2180	2	N	-0-			-0-
07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	546	1	2516	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	551	1	2797	2	N	-0-			-0-
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	646	1	3061	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2948	-0-	-121	-0-	573	1	2375	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	2658	-0-	-582	-0-	543	1	2115	2	N	-0-			-0-
12	3844 X	2406	-0-	-1438	-0-	503	1	1903	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

01	3038 X	2514	-0-	-524	-0-	97	1	2417	2	N	-0-			-0-
02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	35	1	2880	2	N	-0-			-0-
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	17	1	2948	2	N	-0-			-0-
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	17	1	2866	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2469	-0-	-662	-0-	15	1	2454	2	N	-0-			-0-
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	19	1	3127	2	N	-0-			-0-
07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	20	1	3319	2	N	-0-			-0-
08	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	19	1	3041	2	N	-0-			-0-
09	3150 X	2900	-0-	-250	-0-	18	1	2882	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	1262	-0-	-2086	-0-	8	1	1254	2	N	-0-			-0-
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	21	1	3417	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	3274	-0-	-74	-0-	20	1	3254	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

01	1240 X	1137	-0-	-103	-0-	152	1	985	2	N	-0-			-0-
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	106	1	1083	2	N	-0-			-0-
03	1209 X	1173	-0-	-36	-0-	107	1	1066	2	N	-0-			-0-
04	1170 X	1019	-0-	-151	-0-	96	1	923	2	N	-0-			-0-
05	1271 X	991	-0-	-280	-0-	103	1	888	2	N	-0-			-0-
06	1230 X	936	-0-	-294	-0-	89	1	847	2	N	-0-			-0-
07	1271 X	885	-0-	-386	-0-	85	1	800	2	N	-0-			-0-
08	1178 X	1046	-0-	-132	-0-	101	1	945	2	N	-0-			-0-
09	1020 X	991	-0-	-29	-0-	99	1	892	2	N	-0-			-0-
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	97	1	916	2	N	-0-			-0-
11	1020 X	954	-0-	-66	-0-	94	1	860	2	N	-0-			-0-
12	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	107	1	984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 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	2170 X	2112	-0-	-58	-0-	282	1	1830	2	N	-0-			-0-
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	184	1	1880	2	N	-0-			-0-
03	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	204	1	2038	2	N	-0-			-0-
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	212	1	2049	2	N	-0-			-0-
05	2201 X	2184	-0-	-17	-0-	227	1	1957	2	N	-0-			-0-
06	2160 X	1989	-0-	-171	-0-	189	1	1800	2	N	-0-			-0-
07	2325 X	1926	-0-	-399	-0-	186	1	1740	2	N	-0-			-0-
08	2325 X	1940	-0-	-385	-0-	187	1	1753	2	N	-0-			-0-
09	2250 X	1769	-0-	-481	-0-	176	1	1593	2	N	-0-			-0-
10	2170 X	1555	-0-	-615	-0-	149	1	1406	2	N	-0-			-0-
11	1980 X	1514	-0-	-466	-0-	149	1	1365	2	N	-0-			-0-
12	1953 X	1652	-0-	-301	-0-	162	1	1490	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	591	1	3833	2	N	-0-			-0-
02	3190 X	2528	-0-	-662	-0-	225	1	2303	2	N	-0-			-0-
03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	334	1	3331	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	3450	-0-	-840	-0-	324	1	3126	2	N	-0-			-0-
05	4433 X	3383	-0-	-1050	-0-	352	1	3031	2	N	-0-			-0-
06	4290 X	3092	-0-	-1198	-0-	294	1	2798	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	3273	-0-	-385	-0-	316	1	2957	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	3339	-0-	-319	-0-	321	1	3018	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3190	-0-	-260	-0-	317	1	2873	2	N	-0-			-0-
10	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	330	1	3107	2	N	-0-			-0-
11	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	334	1	3061	2	N	-0-			-0-
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	331	1	3043	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

01	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	157	1	1022	2	N	-0-			-0-
02	1218 N	1072	-0-	-146	-0-	95	1	977	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	106	1	1054	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	1026	-0-	-114	-0-	96	1	930	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	119	1	1024	2	N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	113	1	1073	2	N	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	105	1	985	2	N	-0-			-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	111	1	1047	2	N	-0-			-0-
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	128	1	1162	2	N	-0-			-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1197	2	N	-0-			-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	120	1	1099	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	123	1	1133	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 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	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	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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 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	1922	X	1870	-0-	-52	-0-	72	1	1798	2	N	-0-			-0-
02	1740	X	1353	-0-	-387	-0-	16	1	1337	2	N	-0-			-0-
03	1767	X	1399	-0-	-368	-0-	8	1	1391	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1461	-0-	-339	-0-	8	1	1453	2	N	-0-			-0-
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	12	1	1860	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	1592	-0-	-208	-0-	10	1	1582	2	N	-0-			-0-
07	1519	X	1316	-0-	-203	-0-	8	1	1308	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	1528	-0-	-332	-0-	9	1	1519	2	N	-0-			-0-
09	1800	X	1344	-0-	-456	-0-	8	1	1336	2	N	-0-			-0-
10	1860	X	1392	-0-	-468	-0-	8	1	1384	2	N	-0-			-0-
11	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	10	1	1610	2	N	-0-			-0-
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	10	1	1705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 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	713	N	651	-0-	-62	-0-	25	1	626	2	N	-0-			-0-
02	609	N	589	-0-	-20	-0-	7	1	582	2	N	-0-			-0-
03	651	N	611	-0-	-40	-0-	4	1	607	2	N	-0-			-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	4	1	642	2	N	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	2	N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	4	1	654	2	N	-0-			-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	4	1	612	2	N	-0-			-0-
08	682	N	560	-0-	-122	-0-	3	1	557	2	N	-0-			-0-
09	660	N	525	-0-	-135	-0-	3	1	522	2	N	-0-			-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	4	1	684	2	N	-0-			-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	4	1	692	2	N	-0-			-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 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	5053	X	3797	-0-	-1256	-0-	146	1	3651	2	N	-0-			-0-
02	4727	X	4616	-0-	-111	-0-	56	1	4560	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4680	-0-	-280	-0-	27	1	4653	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4636	-0-	-164	-0-	27	1	4609	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	27	1	4269	2	N	-0-			-0-
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	29	1	4839	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4320	-0-	-609	-0-	26	1	4294	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4228	-0-	-577	-0-	26	1	4202	2	N	-0-			-0-
09	4860	X	4224	-0-	-636	-0-	26	1	4198	2	N	-0-			-0-
10	5022	X	4163	-0-	-859	-0-	25	1	4138	2	N	-0-			-0-
11	4860	X	4225	-0-	-635	-0-	26	1	4199	2	N	-0-			-0-
12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	28	1	4647	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 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	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	179	1	4487	2	N	-0-			-0-
02	4205	X	3723	-0-	-482	-0-	45	1	3678	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	24	1	4146	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4268	-0-	-262	-0-	25	1	4243	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4073	-0-	-608	-0-	25	1	4048	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4341	-0-	-189	-0-	26	1	4315	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	26	1	4242	2	N	-0-			-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	28	1	4516	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4174	-0-	-176	-0-	26	1	4148	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	25	1	4086	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3785	-0-	-625	-0-	23	1	3762	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3915	-0-	-642	-0-	24	1	3891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 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	2046	X	1683	-0-	-363	-0-	65	1	1618	2	N	-0-			-0-
02	1914	X	1673	-0-	-241	-0-	20	1	1653	2	N	-0-			-0-
03	1767	X	1619	-0-	-148	-0-	9	1	1610	2	N	-0-			-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	10	1	1772	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1664	-0-	-134	-0-	10	1	1654	2	N	-0-			-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	11	1	1804	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	10	1	1657	2	N	-0-			-0-
08	1829	X	1644	-0-	-185	-0-	10	1	1634	2	N	-0-			-0-
09	1830	X	1548	-0-	-282	-0-	10	1	1538	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	1682	-0-	-209	-0-	10	1	1672	2	N	-0-			-0-
11	1830	X	1572	-0-	-258	-0-	10	1	1562	2	N	-0-			-0-
12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	10	1	1688	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

01	7967 X	6420	-0-	-1547	-0-	857	1	5563	2	N	-0-			-0-
02	7453 X	7375	-0-	-78	-0-	887	1	6488	2	N	-0-			-0-
03	7781 X	6519	-0-	-1262	-0-	836	1	5683	2	N	-0-			-0-
04	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	876	1	5836	2	N	-0-			-0-
05	7874 X	6696	-0-	-1178	-0-	972	1	5724	2	N	-0-			-0-
06	7620 X	6284	-0-	-1336	-0-	852	1	5432	2	N	-0-			-0-
07	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	1029	1	7123	2	N	-0-			-0-
08	6944 X	6871	-0-	-73	-0-	938	1	5933	2	N	-0-			-0-
09	6720 X	6337	-0-	-383	-0-	886	1	5451	2	N	-0-			-0-
10	8153 X	6711	-0-	-1442	-0-	906	1	5805	2	N	-0-			-0-
11	7890 X	6236	-0-	-1654	-0-	879	1	5357	2	N	-0-			-0-
12	8153 X	6085	-0-	-2068	-0-	847	1	5238	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

01	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	477	1	3093	2	N	-0-			-0-
02	3422 X	3397	-0-	-25	-0-	302	1	3095	2	N	-0-			-0-
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	366	1	3650	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	3454	-0-	-86	-0-	324	1	3130	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3442	-0-	-185	-0-	358	1	3084	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3457	-0-	-443	-0-	329	1	3128	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3461	-0-	-569	-0-	334	1	3127	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	3488	-0-	-542	-0-	336	1	3152	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	3129	-0-	-321	-0-	311	1	2818	2	N	-0-			-0-
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	347	1	3267	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3180	-0-	-270	-0-	313	1	2867	2	N	-0-			-0-
12	3503 X	3392	-0-	-111	-0-	333	1	3059	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 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	5301 X	4149	-0-	-1152	-0-	159	1	3990	2	N	-0-			-0-
02	4408 X	3438	-0-	-970	-0-	42	1	3396	2	N	-0-			-0-
03	4898 X	3403	-0-	-1495	-0-	20	1	3383	2	N	-0-			-0-
04	4740 X	3745	-0-	-995	-0-	22	1	3723	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	4716	-0-	-182	-0-	29	1	4687	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	3900	-0-	-120	-0-	23	1	3877	2	N	-0-			-0-
07	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	29	1	4796	2	N	-0-			-0-
08	4712 X	2978	-0-	-1734	-0-	18	1	2960	2	N	-0-			-0-
09	4560 X	4032	-0-	-528	-0-	25	1	4007	2	N	-0-			-0-
10	4836 X	4554	-0-	-282	-0-	27	1	4527	2	N	-0-			-0-
11	4680 X	4025	-0-	-655	-0-	25	1	4000	2	N	-0-			-0-
12	4836 X	4101	-0-	-735	-0-	25	1	4076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

01	3689 X	2383	-0-	-1306	-0-	318	1	2065	2	N	-0-			-0-
02	3016 X	2371	-0-	-645	-0-	211	1	2160	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2922	-0-	-302	-0-	266	1	2656	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2646	-0-	-474	-0-	248	1	2398	2	N	-0-			-0-
05	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	277	1	2385	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	277	1	2633	2	N	-0-			-0-
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	289	1	2706	2	N	-0-			-0-
08	2914 X	2765	-0-	-149	-0-	266	1	2499	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2640	-0-	-270	-0-	263	1	2377	2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	270	1	2539	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2552	-0-	-358	-0-	251	1	2301	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2736	-0-	-271	-0-	268	1	2468	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	35	1	899	2	N	-0-			-0-
02	794 X	794	-0-	-0-	-0-	31	1	763	2	N	-0-			-0-
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	68	1	790	2	N	-0-			-0-
04	900 X	790	-0-	-110	-0-	58	1	732	2	N	-0-			-0-
05	930 X	789	-0-	-141	-0-	60	1	729	2	N	-0-			-0-
06	900 X	823	-0-	-77	-0-	67	1	756	2	N	-0-			-0-
07	868 X	621	-0-	-247	-0-	51	1	570	2	N	-0-			-0-
08	868 X	795	-0-	-73	-0-	67	1	728	2	N	-0-			-0-
09	810 X	810	-0-	-0-	-0-	93	1	717	2	N	-0-			-0-
10	837 X	809	-0-	-28	-0-	59	1	750	2	N	-0-			-0-
11	810 X	745	-0-	-65	-0-	60	1	685	2	N	-0-			-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	65	1	773	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 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	1054	X	651	-0-	-403	-0-	87	1	564	2	N	-0-					-0-
02	986	X	532	-0-	-454	-0-	47	1	485	2	N	-0-					-0-
03	899	X	480	-0-	-419	-0-	44	1	436	2	N	-0-					-0-
04	780	X	727	-0-	-53	-0-	68	1	659	2	N	-0-					-0-
05	713	X	626	-0-	-87	-0-	65	1	561	2	N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	76	1	719	2	N	-0-					-0-
07	744	X	641	-0-	-103	-0-	62	1	579	2	N	-0-					-0-
08	750	X	750	-0-	-0-	-0-	72	1	678	2	N	-0-					-0-
09	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	118	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	138	1	1297	2	N	-0-					-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	125	1	1145	2	N	-0-					-0-
12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	135	1	1239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 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	2294	X	1993	-0-	-301	-0-	266	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	2146	X	2064	-0-	-82	-0-	184	1	1880	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1769	-0-	-525	-0-	161	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2078	-0-	-22	-0-	195	1	1883	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	2059	-0-	-142	-0-	214	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	2061	-0-	-69	-0-	196	1	1865	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	196	1	1831	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	2018	-0-	-121	-0-	194	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	206	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	2009	-0-	-130	-0-	193	1	1816	2	N	-0-					-0-
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	209	1	1913	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1813	-0-	-326	-0-	178	1	1635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 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	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	1307	1	8478	2	N	-0-					-0-
02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	830	1	8496	2	N	-0-					-0-
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	842	1	8408	2	N	-0-					-0-
04	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	826	1	7969	2	N	-0-					-0-
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	932	1	8034	2	N	-0-					-0-
06	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	912	1	8675	2	N	-0-					-0-
07	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	779	1	7299	2	N	-0-					-0-
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	806	1	7571	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	4068	-0-	-2292	-0-	652	1	3416	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	4806	-0-	-1766	-0-	723	1	4083	2	N	-0-					-0-
11	6360	X	4343	-0-	-2017	-0-	679	1	3664	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4250	-0-	-2322	-0-	676	1	3574	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 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	1240	X	664	-0-	-576	-0-	89	1	575	2	N	-0-					-0-
02	1160	X	710	-0-	-450	-0-	63	1	647	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	745	-0-	-464	-0-	68	1	677	2	N	-0-					-0-
04	840	X	769	-0-	-71	-0-	72	1	697	2	N	-0-					-0-
05	744	X	699	-0-	-45	-0-	73	1	626	2	N	-0-					-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	-0-					-0-
07	806	X	711	-0-	-95	-0-	69	1	642	2	N	-0-					-0-
08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	N	-0-					-0-
09	780	X	748	-0-	-32	-0-	74	1	674	2	N	-0-					-0-
10	806	X	784	-0-	-22	-0-	75	1	709	2	N	-0-					-0-
11	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	84	1	775	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 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	2759	X	1200	-0-	-1559	-0-	160	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	2523	X	713	-0-	-1810	-0-	63	1	650	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1082	-0-	-1553	-0-	99	1	983	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	880	-0-	-1550	-0-	83	1	797	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	424	-0-	-1932	-0-	44	1	380	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	783	-0-	-387	-0-	75	1	708	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	514	-0-	-571	-0-	50	1	464	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	354	-0-	-731	-0-	34	1	320	2	N	-0-					-0-
09	870	X	834	-0-	-36	-0-	83	1	751	2	N	-0-					-0-
10	806	X	639	-0-	-167	-0-	61	1	578	2	N	-0-					-0-
11	780	X	675	-0-	-105	-0-	66	1	609	2	N	-0-					-0-
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	94	1	867	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 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	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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 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	1643 X	1477	-0-	-166	-0-	57	1	1420	2	N	-0-					-0-
02	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	16	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	1364 X	1223	-0-	-141	-0-	7	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	1440 X	1201	-0-	-239	-0-	7	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1488 X	1015	-0-	-473	-0-	6	1	1009	2	N	-0-					-0-
06	1440 X	1190	-0-	-250	-0-	7	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1395 X	1182	-0-	-213	-0-	7	1	1175	2	N	-0-					-0-
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	8	1	1279	2	N	-0-					-0-
09	1200 X	1174	-0-	-26	-0-	7	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	8	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	1260 X	1215	-0-	-45	-0-	7	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1302 X	1288	-0-	-14	-0-	8	1	1280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 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-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 3 RRCID -> 000510 COMPL. DATE 07/21/1962 TOTAL DEPTH 10549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

01	11873 X	11728	-0-	-145	-0-	11724	3	4	9	Y	4	28	1			10
02	11107 X	10224	-0-	-883	-0-	10222	3	2	9	Y	2					12
03	13795 X	11358	-0-	-2437	-0-	11355	3	3	9	Y	3					15
04	13350 X	10536	-0-	-2814	-0-	10532	3	4	9	Y	4					19
05	13795 X	9100	-0-	-4695	-0-	9092	3	8	9	Y	7					26
06	11340 X	8955	-0-	-2385	-0-	8949	3	6	9	Y	5					31
07	11346 X	5785	-0-	-5561	-0-	5781	3	4	9	Y	4					35
08	11346 X	8939	-0-	-2407	-0-	8932	3	7	9	Y	6	30	1			11
09	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-					11
10	9269 X	7715	-0-	-1554	-0-	7714	3	1	9	Y	1					12
11	8970 X	8044	-0-	-926	-0-	8042	3	2	9	Y	2					14
12	8928 X	7000	-0-	-1928	-0-	7000	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 99,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4696	3	2	9	Y	2	32	1			10
02	4263 X	3617	-0-	-646	-0-	3614	3	3	9	Y	3					13
03	5022 X	4454	-0-	-568	-0-	4451	3	3	9	Y	3					16
04	4860 X	4103	-0-	-757	-0-	4099	3	4	9	Y	4					20
05	5022 X	3844	-0-	-1178	-0-	3838	3	6	9	Y	5					25
06	4560 X	4080	-0-	-480	-0-	4072	3	8	9	Y	7					32
07	4464 X	2573	-0-	-1891	-0-	2569	3	4	9	Y	4					36
08	4464 X	4410	-0-	-54	-0-	4403	3	7	9	Y	6	31	1			11
09	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					11
10	4216 X	3347	-0-	-869	-0-	3346	3	1	9	Y	1					12
11	4260 X	4009	-0-	-251	-0-	4007	3	2	9	Y	2					14
12	4402 X	4269	-0-	-133	-0-	4269	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 43,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 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	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	1915	3	2	9	Y	2	33	1			10
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1693	3	3	9	Y	3					13
03	2263	N	1832	-0-	-431	-0-	1828	3	4	9	Y	4					17
04	1860	N	1537	-0-	-323	-0-	1534	3	3	9	Y	3					20
05	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	1680	3	6	9	Y	5					25
06	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1673	3	7	9	Y	6					31
07	1829	X	994	-0-	-835	-0-	987	3	7	9	Y	6					37
08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1909	3	6	9	Y	5	31	1			11
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					11
10	1736	X	1147	-0-	-589	-0-	1145	3	2	9	Y	2					13
11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1882	3	1	9	Y	1					14
12	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	1711	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 17,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

01	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	16650	3	3	9	Y	3	33	1			11
02	13717	X	12587	-0-	-1130	-0-	12585	3	2	9	Y	2					13
03	14663	X	13471	-0-	-1192	-0-	13468	3	3	9	Y	3					16
04	14550	X	12594	-0-	-1956	-0-	12590	3	4	9	Y	4					20
05	15035	X	12054	-0-	-2981	-0-	12048	3	6	9	Y	5					25
06	14550	X	12486	-0-	-2064	-0-	12480	3	6	9	Y	5					30
07	13485	X	7406	-0-	-6079	-0-	7402	3	4	9	Y	4					34
08	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14468	3	8	9	Y	7	29	1			12
09	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					12
10	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	13717	3	2	9	Y	2					14
11	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	3			Y	-0-					14
12	14477	X	13263	-0-	-1214	-0-	13262	3	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 143,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 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	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6412	3	4	9	N	4	33	1			11
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5704	3	2	9	N	2					13
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5334	3	3	9	N	3					16
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4709	3	6	9	N	5					21
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4261	3	7	9	N	6					27
06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4245	3	4	9	N	4					31
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	3	3	9	N	3					34
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4537	3	6	9	N	5	29	1			10
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					10
10	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4422	3	2	9	N	2					12
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					12
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 52,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 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	23653	X	23366	-0-	-287	-0-	23362	3	4	9	N	4	31	1			11
02	22127	X	20908	-0-	-1219	-0-	20907	3	1	9	N	1					12
03	25048	X	21089	-0-	-3959	-0-	21083	3	6	9	N	5					17
04	24240	X	21086	-0-	-3154	-0-	21082	3	4	9	N	4					21
05	25048	X	18883	-0-	-6165	-0-	18877	3	6	9	N	5					26
06	22620	X	15743	-0-	-6877	-0-	15739	3	4	9	N	4					30
07	22351	X	12329	-0-	-10022	-0-	12325	3	4	9	N	4					34
08	21793	X	21770	-0-	-23	-0-	21762	3	8	9	N	7	29	1			12
09	21090	X	-0-	-0-	-21090	-0-					N	-0-					12
10	18879	X	6869	-0-	-12010	-0-	6869	3			N	-0-					12
11	21060	X	16350	-0-	-4710	-0-	16350	3			N	-0-					12
12	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	23095	3	2	9	N	2					14

TOTAL GAS PROD: 201,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WASHBURN, WEST (WILCOX LO.) 95321 125 ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
MARTINDALE WELL #: RRCID -> 241829 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5449 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	1	1	9	N	1	6	1			16
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	9	N	2					18
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	1	1	9	N	1					19
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	220	1	15	2	N	1					20
						1	9									
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	460	1	25	2	N	5					25
						6	9									
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	600	1	10	9	N	9	17	1			17
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280	1	4	9	N	4					21
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	540	1	5	2	N	8	6	1			23
						9	9									
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	440	1	8	9	N	7	12	1			18
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	420	1	7	9	N	6					24
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	600	1	1	2	N	7	12	1			19
						8	9									
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	540	1	9	2	N	6					25
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33	-0-	-1086	-0-	30	1	3	9	Y	3	9	1			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	9	Y	1					1
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	9	Y	2					3
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	110	1	7	2	Y	2					5
							2	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	230	1	12	2	Y	9					14
							10	9									
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	300	1	22	9	Y	20	28	1			6
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	1	10	9	Y	9					15
08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	270	1	2	2	Y	19	14	1			20
							21	9									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	220	1	18	9	Y	16	29	1			7
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	210	1	17	9	Y	15					22
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	300	1	1	2	Y	17	28	1			11
							19	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	270	1	4	2	Y	13					24
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PINKLEY, GEORGE R. 665675
WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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 KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					25
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					25
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					25
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-					25
05	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					25
06	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	2			N	-0-					25
07	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	2			N	-0-					25
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					25
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	3	187	9	N	170					195

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 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	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					140
02	5626	X	5000	-0-	-626	-0-	5000	2			N	-0-					140
03	7378	X	5296	-0-	-2082	-0-	5296	2			N	-0-					140
04	7140	X	5075	-0-	-2065	-0-	5075	2			N	-0-					140
05	7378	X	5291	-0-	-2087	-0-	5177	2	114	9	N	104	184	1			60
06	6000	X	3909	-0-	-2091	-0-	3909	2			N	-0-					60
07	5332	X	1612	-0-	-3720	-0-	1612	2			N	-0-					60
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					60
09	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					60
10	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					60
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					60
12	6200	X	596	-0-	-5604	-0-	596	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 39,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 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	197	X	65	-0-	-132	-0-	65	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 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	5115 X	4105	-0-	-1010	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
02	4582 X	3621	-0-	-961	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
03	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
04	5100 X	3839	-0-	-1261	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
06	5100 X	4528	-0-	-572	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
07	5270 X	2719	-0-	-2551	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	5270 X	5042	-0-	-228	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
10	5270 X	1700	-0-	-3570	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	N	-0-					-0-
07	186 N	99	-0-	-87	-0-	26	1	73	2	N	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	22	1	126	2	N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	50	1	269	2	Y	-0-					23
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	Y	-0-	23	1			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	47	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	52	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	235	-0-	235	235	62	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	323	-0-	-235	-0-	49	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	65	1	297	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3882	-0-	-427	-0-	605	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	3306 X	3264	-0-	-42	-0-	603	1	2661	2	N	-0-					-0-
03	4216 X	3835	-0-	-381	-0-	619	1	3216	2	N	-0-					-0-
04	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	616	1	4540	2	N	-0-					-0-
05	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	647	1	4564	2	N	-0-					-0-
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	594	1	3646	2	N	-0-					-0-
07	4774 X	2249	-0-	-2525	-0-	596	1	1653	2	N	-0-					-0-
08	4774 X	3937	-0-	-837	-0-	594	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	4774 X	4663	-0-	-111	-0-	604	1	4059	2	N	-0-					-0-
11	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	603	1	4077	2	N	-0-					-0-
12	3937 X	3339	-0-	-598	-0-	595	1	2744	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					86
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	2	Y	-0-	86	1			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	46	-0-	46	46	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	121 N	75	-0-	-46	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	104	1	591	2	N	-0-					70
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	92	1	405	2	N	-0-	70	1			-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	93	1	485	2	N	-0-					-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	N	-0-					-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	2	N	-0-					-0-
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	71	1	437	2	N	-0-					-0-
07	589 N	296	-0-	-293	-0-	78	1	218	2	N	-0-					-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	98	1	552	2	N	-0-					-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	110	1	742	2	N	-0-					-0-
11	630 N	484	-0-	-146	-0-	62	1	422	2	N	-0-					-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	78	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 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	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	464	N	435	-0-	-29	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 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	7440	X	6463	-0-	-977	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
02	6960	X	5752	-0-	-1208	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6426	-0-	-983	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	5763	-0-	-1107	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	5775	-0-	-921	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5827	-0-	-413	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	5769	-0-	-648	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5802	-0-	-615	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5622	-0-	-198	-0-	5622	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5645	-0-	-369	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5350	-0-	-470	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5013	-0-	-784	-0-	5013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3598	-0-	-60	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
02	3422 X	2510	-0-	-912	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	1785	-0-	-1501	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2404	-0-	-1076	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	2877	-0-	-719	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	2696	-0-	-784	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
07	2697 X	2444	-0-	-253	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
08	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2228	-0-	-562	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2286	-0-	-624	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2182	-0-	-825	-0-	2182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

01	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2305	-0-	-795	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	1066	-0-	-1934	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2126	-0-	-974	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2601	-0-	-399	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2263	-0-	-837	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
08	2294 X	2090	-0-	-204	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
09	2610 X	2141	-0-	-469	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3346	-0-	346	346	3346	2		N	-0-			-0-
12	2520 N	2174	-0-	-346	-0-	2174	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

01	5518 X	5163	-0-	-355	-0-	5163	2		N	-0-			-0-
02	5162 X	4834	-0-	-328	-0-	4834	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	2847	-0-	-2485	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4524	-0-	-653	-0-	4524	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4165	-0-	-845	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
07	5642 X	4313	-0-	-1329	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
08	5642 X	3970	-0-	-1672	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	3870	-0-	-1590	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	3881	-0-	-645	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
11	4170 X	3687	-0-	-483	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	3655	-0-	-654	-0-	3655	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10854	-0-	-430	-0-	10854	2		N	-0-			-0-
02	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	2		N	-0-			-0-
03	11284 X	7572	-0-	-3712	-0-	7572	2		N	-0-			-0-
04	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2		N	-0-			-0-
05	11315 X	10343	-0-	-972	-0-	10343	2		N	-0-			-0-
06	10950 X	8568	-0-	-2382	-0-	8568	2		N	-0-			-0-
07	12400 X	9180	-0-	-3220	-0-	9180	2		N	-0-			-0-
08	12400 X	8051	-0-	-4349	-0-	8051	2		N	-0-			-0-
09	12000 X	6865	-0-	-5135	-0-	6865	2		N	-0-			-0-
10	10354 X	8996	-0-	-1358	-0-	8996	2		N	-0-			-0-
11	8880 X	8827	-0-	-53	-0-	8827	2		N	-0-			-0-
12	9176 X	7609	-0-	-1567	-0-	7609	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

01	4774 X	4292	-0-	-482	-0-	4292	2		N	-0-			-0-
02	4466 X	4174	-0-	-292	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	2968	-0-	-1806	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	3940	-0-	-680	-0-	3940	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3064	-0-	-1400	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	3650	-0-	-670	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	3304	-0-	-1160	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
08	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
09	3930 X	3183	-0-	-747	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
10	3782 X	3568	-0-	-214	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	3362	-0-	-958	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	3854	-0-	-610	-0-	3854	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-			-0-
02	10585	X	-0-	-0-	-10585	-0-					N	-0-			-0-
03	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-			-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-			-0-
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		343	-0-	343	343	343	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		13416	-0-	13416	13759	13416	2			N	-0-			-0-
09	14872	X	1113	-0-	-13759	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
10	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	12990	X	2727	-0-	-10263	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
12	13423	X	8325	-0-	-5098	-0-	406	1	7919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	22059	-0-	-2059	-0-	22059	2			N	-0-			-0-
02	22562	X	21224	-0-	-1338	-0-	21224	2			N	-0-			-0-
03	23250	X	10966	-0-	-12284	-0-	10966	2			N	-0-			-0-
04	24040	X	24040	-0-	-0-	-0-	24040	2			N	-0-			-0-
05	23033	X	21847	-0-	-1186	-0-	21847	2			N	-0-			-0-
06	21960	X	18704	-0-	-3256	-0-	18704	2			N	-0-			-0-
07	24831	X	20680	-0-	-4151	-0-	20680	2			N	-0-			-0-
08	24831	X	20126	-0-	-4705	-0-	20126	2			N	-0-			-0-
09	24030	X	20480	-0-	-3550	-0-	20480	2			N	-0-			-0-
10	21855	X	21505	-0-	-350	-0-	21505	2			N	-0-			-0-
11	20972	X	20972	-0-	-0-	-0-	20972	2			N	-0-			-0-
12	21173	X	21167	-0-	-6	-0-	21167	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	887	-0-	-229	-0-	887	2			N	-0-			-0-
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	793	2			N	-0-			-0-
03	1116	N	608	-0-	-508	-0-	608	2			N	-0-			-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
05	837	N	593	-0-	-244	-0-	593	2			N	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
07	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	2			N	-0-			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-			-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2189	-0-	-1066	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
02	2842 X	2253	-0-	-589	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	1322	-0-	-1344	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
04	2400 X	2248	-0-	-152	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
06	2340 X	1664	-0-	-676	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
07	2418 X	1891	-0-	-527	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	1520	-0-	-1363	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	1417	-0-	-1373	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
10	2883 X	1892	-0-	-991	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
11	1830 X	1788	-0-	-42	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
12	1891 X	1681	-0-	-210	-0-	1681	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9299	-0-	-2388	-0-	9299	2		N	-0-			-0-
02	10875 X	9980	-0-	-895	-0-	9980	2		N	-0-			-0-
03	10912 X	5714	-0-	-5198	-0-	5714	2		N	-0-			-0-
04	10560 X	8002	-0-	-2558	-0-	8002	2		N	-0-			-0-
05	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2		N	-0-			-0-
06	10320 X	6973	-0-	-3347	-0-	6973	2		N	-0-			-0-
07	10664 X	10072	-0-	-592	-0-	10072	2		N	-0-			-0-
08	10943 X	6537	-0-	-4406	-0-	6537	2		N	-0-			-0-
09	10590 X	7058	-0-	-3532	-0-	7058	2		N	-0-			-0-
10	10943 X	8185	-0-	-2758	-0-	8185	2		N	-0-			-0-
11	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2		N	-0-			-0-
12	10075 X	6920	-0-	-3155	-0-	6920	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4422	-0-	-1127	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
02	5191 X	4887	-0-	-304	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	3359	-0-	-2004	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	4869	-0-	-321	-0-	4869	2		N	-0-			-0-
05	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4878	-0-	-192	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	5065	-0-	-174	-0-	5065	2		N	-0-			-0-
08	5363 X	4332	-0-	-1031	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
09	5190 X	3877	-0-	-1313	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
10	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2		N	-0-			-0-
11	4890 X	4711	-0-	-179	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
12	5053 X	4686	-0-	-367	-0-	4686	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26784 X	25266	-0-	-1518	-0-	25266	2		N	-0-			-0-
02	25056 X	24202	-0-	-854	-0-	24202	2		N	-0-			-0-
03	26226 X	12714	-0-	-13512	-0-	12714	2		N	-0-			-0-
04	25290 X	23658	-0-	-1632	-0-	23658	2		N	-0-			-0-
05	26133 X	25175	-0-	-958	-0-	25175	2		N	-0-			-0-
06	25050 X	21631	-0-	-3419	-0-	21631	2		N	-0-			-0-
07	25885 X	22871	-0-	-3014	-0-	22871	2		N	-0-			-0-
08	25172 X	21279	-0-	-3893	-0-	21279	2		N	-0-			-0-
09	24360 X	20909	-0-	-3451	-0-	20909	2		N	-0-			-0-
10	25172 X	22297	-0-	-2875	-0-	22297	2		N	-0-			-0-
11	22140 X	22101	-0-	-39	-0-	22101	2		N	-0-			-0-
12	22878 X	22154	-0-	-724	-0-	22154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 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	28768 X	25316	-0-	-3452	-0-	25316	2		N	-0-			-0-
02	26680 X	25704	-0-	-976	-0-	25704	2		N	-0-			-0-
03	28520 X	13662	-0-	-14858	-0-	13662	2		N	-0-			-0-
04	27600 X	12250	-0-	-15350	-0-	12250	2		N	-0-			-0-
05	28427 X	24628	-0-	-3799	-0-	24628	2		N	-0-			-0-
06	26580 X	10274	-0-	-16306	-0-	10274	2		N	-0-			-0-
07	27466 X	7482	-0-	-19984	-0-	7482	2		N	-0-			-0-
08	24614 X	2758	-0-	-21856	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
09	23820 X	2208	-0-	-21612	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
10	24614 X	1621	-0-	-22993	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
11	10260 X	1752	-0-	-8508	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
12	7471 X	1355	-0-	-6116	-0-	1355	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3875	-0-	-2666	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
02	6119 X	4062	-0-	-2057	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			-0-
04	5730 X	717	-0-	-5013	-0-	717	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	2541	-0-	-1799	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
06	4200 X	3456	-0-	-744	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
07	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2		N	-0-			-0-
08	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2		N	-0-			-0-
09	3450 X	2365	-0-	-1085	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
10	5363 X	3027	-0-	-2336	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
11	6510 X	2230	-0-	-4280	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
12	6727 X	1391	-0-	-5336	-0-	1391	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7566	-0-	-556	-0-	7566	2		N	-0-			-0-
02	7598 X	7117	-0-	-481	-0-	7117	2		N	-0-			-0-
03	7843 X	3852	-0-	-3991	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
04	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8821	2		N	-0-			-0-
05	7595 X	7493	-0-	-102	-0-	7493	2		N	-0-			-0-
06	7350 X	6507	-0-	-843	-0-	6507	2		N	-0-			-0-
07	9114 X	7093	-0-	-2021	-0-	7093	2		N	-0-			-0-
08	9114 X	6248	-0-	-2866	-0-	6248	2		N	-0-			-0-
09	8820 X	6223	-0-	-2597	-0-	6223	2		N	-0-			-0-
10	7502 X	7098	-0-	-404	-0-	7098	2		N	-0-			-0-
11	6870 X	6866	-0-	-4	-0-	6866	2		N	-0-			-0-
12	7099 X	6236	-0-	-863	-0-	6236	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

01	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3		N	-0-			-0-
02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3		N	-0-			-0-
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3		N	-0-			-0-
04	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3		N	-0-			-0-
05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3		N	-0-			-0-
06	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3		N	-0-			-0-
07	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3		N	-0-			-0-
08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3		N	-0-			-0-
09	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3		N	-0-			-0-
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3		N	-0-			-0-
11	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3		N	-0-			-0-
12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

01	5921 X	3962	-0-	-1959	-0-	3962	2		N	-0-			-0-
02	4901 X	4220	-0-	-681	-0-	4220	2		N	-0-			-0-
03	6045 X	1495	-0-	-4550	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
04	5850 X	619	-0-	-5231	-0-	619	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	1416	-0-	-3482	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
06	4380 X	1400	-0-	-2980	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
07	4526 X	1844	-0-	-2682	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
08	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
09	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
10	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	1439	-0-	-331	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
12	1953 X	1369	-0-	-584	-0-	1369	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	738	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	870	N	484	-0-	-386	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	510	N	250	-0-	-260	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	480	N	114	-0-	-366	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3564	-0-	-816	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
07	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2372	-0-	-178	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2434	-0-	-201	-0-	2434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1447	-0-	-713	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1141	-0-	-689	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1612	-0-	-279	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	1467	-0-	-33	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1215	-0-	-335	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

01	32579 X	32579	-0-	-0-	-0-	32579	3		N	-0-			-0-
02	31361 X	31361	-0-	-0-	-0-	31361	3		N	-0-			-0-
03	21580 X	21580	-0-	-0-	-0-	21580	3		N	-0-			-0-
04	35403 X	35403	-0-	-0-	-0-	35403	3		N	-0-			-0-
05	34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	3		N	-0-			-0-
06	32430 X	30491	-0-	-1939	-0-	30491	3		N	-0-			-0-
07	33770 X	33770	-0-	-0-	-0-	33770	3		N	-0-			-0-
08	31914 X	31914	-0-	-0-	-0-	31914	3		N	-0-			-0-
09	35400 X	25885	-0-	-9515	-0-	25885	3		N	-0-			-0-
10	34317 X	32218	-0-	-2099	-0-	32218	3		N	-0-			-0-
11	33608 X	33608	-0-	-0-	-0-	33608	3		N	-0-			-0-
12	33759 X	32103	-0-	-1656	-0-	32103	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 375,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

01	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3		N	-0-			-0-
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3		N	-0-			-0-
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3		N	-0-			-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
05	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3		N	-0-			-0-
06	4560 X	4115	-0-	-445	-0-	4115	3		N	-0-			-0-
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3		N	-0-			-0-
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3		N	-0-			-0-
09	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3		N	-0-			-0-
10	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3		N	-0-			-0-
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3		N	-0-			-0-
12	4092 X	4018	-0-	-74	-0-	4018	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			N	-0-					-0-
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
04	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	3			N	-0-					-0-
05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8382	-0-	-1158	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
07	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	3			N	-0-					-0-
08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3			N	-0-					-0-
09	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
10	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
11	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			N	-0-					-0-
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4837	3			N	-0-					-0-
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4665	-0-	-15	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	3992	-0-	-988	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4229	-0-	-638	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	4589	-0-	-121	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4008	-0-	-859	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
05	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6586	-0-	-1034	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
07	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	6698	-0-	-1642	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	6812	-0-	-1806	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7539	-0-	-231	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	6888	-0-	-1141	-0-	6888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-			-0-
02	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	3			N	-0-			-0-
03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-			-0-
04	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	3			N	-0-			-0-
05	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	3			N	-0-			-0-
06	8700 X	8033	-0-	-667	-0-	8033	3			N	-0-			-0-
07	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	3			N	-0-			-0-
08	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			N	-0-			-0-
09	9570 X	6330	-0-	-3240	-0-	6330	3			N	-0-			-0-
10	9889 X	9260	-0-	-629	-0-	9260	3			N	-0-			-0-
11	8910 X	8116	-0-	-794	-0-	8116	3			N	-0-			-0-
12	9207 X	8145	-0-	-1062	-0-	8145	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6127	-0-	-73	-0-	744	1	5383	3	N	-0-			-0-
02	5771 X	5652	-0-	-119	-0-	696	1	4956	3	N	-0-			-0-
03	6138 X	5283	-0-	-855	-0-	566	1	4717	3	N	-0-			-0-
04	5940 X	5428	-0-	-512	-0-	720	1	4708	3	N	-0-			-0-
05	6138 X	5855	-0-	-283	-0-	744	1	5111	3	N	-0-			-0-
06	5940 X	5625	-0-	-315	-0-	690	1	4935	3	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	5993	-0-	5993	5993	744	1	5249	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	5733	-0-	5733	11726	744	1	4989	3	N	-0-			-0-
09	17160 X	5434	-0-	-11726	-0-	720	1	4714	3	N	-0-			-0-
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	744	1	4928	3	N	-0-			-0-
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	720	1	4765	3	N	-0-			-0-
12	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	744	1	5165	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 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	5270 X	2722	-0-	-2548	-0-	2722	2			N	-0-			-0-
02	4930 X	2616	-0-	-2314	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
03	5270 X	2106	-0-	-3164	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	1967	-0-	-1033	-0-	1967	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	1920	-0-	-1180	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
06	2700 X	1549	-0-	-1151	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
07	2790 X	1085	-0-	-1705	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
08	2108 X	1270	-0-	-838	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
09	1980 X	1573	-0-	-407	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
10	1922 X	1698	-0-	-224	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
11	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
12	1612 X	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 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	1674 X	1552	-0-	-122	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
02	1537 X	1447	-0-	-90	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
03	1612 X	1111	-0-	-501	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
04	1560 X	1444	-0-	-116	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
05	1581 X	1343	-0-	-238	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
06	1500 X	1252	-0-	-248	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
07	1550 X	1198	-0-	-352	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
08	1488 X	1089	-0-	-399	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
09	1440 X	1167	-0-	-273	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
10	1333 X	1175	-0-	-158	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
11	1260 X	1135	-0-	-125	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
12	1209 X	1098	-0-	-111	-0-	1098	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
03	5177 X	2478	-0-	-2699	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
04	5010 X	3698	-0-	-1312	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	3201	-0-	-1976	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	2571	-0-	-1569	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3040	-0-	-773	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3136	-0-	-677	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3187	-0-	-503	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2916	-0-	-277	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	2914	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

01	5921 X	5573	-0-	-348	-0-	5573	3		N	-0-			-0-
02	5539 X	5228	-0-	-311	-0-	5228	3		N	-0-			-0-
03	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3		N	-0-			-0-
04	5730 X	5267	-0-	-463	-0-	5267	3		N	-0-			-0-
05	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3		N	-0-			-0-
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3		N	-0-			-0-
07	5921 X	5441	-0-	-480	-0-	5441	3		N	-0-			-0-
08	5921 X	5571	-0-	-350	-0-	5571	3		N	-0-			-0-
09	5730 X	5494	-0-	-236	-0-	5494	3		N	-0-			-0-
10	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	3		N	-0-			-0-
11	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3		N	-0-			-0-
12	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

01	527 N	405	-0-	-122	-0-	39	1	366	3	N	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	54	1	603	3	N	-0-			-0-
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	50	1	433	3	N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	N	-0-			-0-
05	713 N	464	-0-	-249	-0-	43	1	421	3	N	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	84	1	486	3	N	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	153	1	523	3	N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	127	1	589	3	N	-0-			-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	183	1	598	3	N	-0-			-0-
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	196	1	517	3	N	-0-			-0-
11	690 N	571	-0-	-119	-0-	168	1	403	3	N	-0-			-0-
12	806 N	632	-0-	-174	-0-	182	1	450	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

01	620 N	436	-0-	-184	-0-	436	2			N	-0-			-0-
02	580 N	498	-0-	-82	-0-	498	2			N	-0-			-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
05	527 N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-			-0-
06	630 N	348	-0-	-282	-0-	348	2			N	-0-			-0-
07	620 N	47	-0-	-573	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
11	450 N	287	-0-	-163	-0-	287	2			N	-0-			-0-
12	682 N	339	-0-	-343	-0-	339	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-257	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	900	N	447	-0-	-453	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	806	N	58	-0-	-748	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

01	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
02	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
03	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
04	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
05	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
06	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
07	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
08	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
09	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
10	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
11	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-
12	2605		-0-	-0-	-2605	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 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	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
02	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	4316	-0-	-2494	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	6308	-0-	-3682	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	6541	-0-	-3782	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	493	N	433	-0-	-60	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	450	N	137	-0-	-313	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

01	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	522	N	421	-0-	-101	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	558	N	44	-0-	-514	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	620	N	153	-0-	-467	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	145	N	112	-0-	-33	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 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	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3 B	-0-	27	1			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
09	DELQ PR		26	-0-	26 B	26	26	1			N	-0-					-0-
10	55	N	29	-0-	-26 B	-0-	29	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

01	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	1		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	1		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	1		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	43	-0-	43	B	43	43	1		N	-0-			-0-
10	87 N	44	-0-	-43	B	-0-	44	1		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	1		N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	40	-0-	40	B	40	40	1		N	-0-			-0-
10	78 N	38	-0-	-40	B	-0-	38	1		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	1		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	39	-0-	39 B	39	39	1		N	-0-			-0-
10	78 N	39	-0-	-39 B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	87 N	69	-0-	-18 B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	1		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	1		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	75	-0-	75 B	75	75	1		N	-0-			-0-
10	145 N	70	-0-	-75 B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
12	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 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	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1		N	-0-			-0-
02	87 N	65	-0-	-22 B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1		N	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	1		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	71	-0-	71 B	71	71	1		N	-0-			-0-
10	139 N	68	-0-	-71 B	-0-	68	1		N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4 B	-0-	83	1		N	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1		N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	1		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	71	-0-	71 B	71	71	1		N	-0-			-0-
10	143 N	72	-0-	-71 B	-0-	72	1		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 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	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1		N	-0-			-0-
02	87 N	70	-0-	-17 B	-0-	70	1		N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1		N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	69	-0-	69 B	69	69	1		N	-0-			-0-
10	130 N	61	-0-	-69 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	86	1			N	-0-					-0-
02	87	N	78	-0-	-9 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	70	-0-	70 B	70	70	1			N	-0-					-0-
10	139	N	69	-0-	-70 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	1			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	66	-0-	66 B	66	66	1			N	-0-					-0-
10	132	N	66	-0-	-66 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	85	1			N	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	1			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	63	-0-	63 B	63	63	1			N	-0-					-0-
10	131	N	68	-0-	-63 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	1		N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	B	-0-	22	1		N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	1		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	1		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	1		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	1		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	40	-0-	40	B	40	40	1		N	-0-			-0-
10	69 N	29	-0-	-40	B	-0-	29	1		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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	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-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

01	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	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675

PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	29	-0-	29	29	29	1		N	-0-			-0-
10	59 N	30	-0-	-29	-0-	30	1		N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	1		N	-0-			-0-
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	1		N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	1		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1		N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	1		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	1		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	76	-0-	76	76	76	1		N	-0-			-0-
10	146 N	70	-0-	-76	-0-	70	1		N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	1		N	-0-			-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1		N	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78	1		N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	1		N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	1		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	1		N	-0-			-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	63	-0-	63	63	63	1		N	-0-			-0-
10	137 N	74	-0-	-63	-0-	74	1		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1	N	-0-			-0-
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	73	1	N	-0-			-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	1	N	-0-			-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	1	N	-0-			-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1	N	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
09	DELQ PR		70	-0-	70	70	70	1	N	-0-			-0-
10	130	N	60	-0-	-70	-0-	60	1	N	-0-			-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	1	N	-0-			-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	68	1	N	-0-			-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1	N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	1	N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
09	DELQ PR		77	-0-	77	77	77	1	N	-0-			-0-
10	142	N	65	-0-	-77	-0-	65	1	N	-0-			-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	1		N	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	1		N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	1		N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	1		N	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	1		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	76	-0-	76	76	76	1		N	-0-			-0-
10	149 N	73	-0-	-76	-0-	73	1		N	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	1		N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	1			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	1			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
09	DELQ	PR	70	-0-	70	70	70	1			N	-0-					-0-
10	136	N	66	-0-	-70	-0-	66	1			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

01	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	1		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	1		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	29	-0-	29	29	29	1		N	-0-			-0-
10	61 N	32	-0-	-29	-0-	32	1		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 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	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	1		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1		N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	74	-0-	74	74	74	1		N	-0-			-0-
10	134 N	60	-0-	-74	-0-	60	1		N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	1		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	38	-0-	38	38	38	1		N	-0-			-0-
10	74 N	36	-0-	-38	-0-	36	1		N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 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	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 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	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	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1		N	-0-			-0-
09	DELQ PR	42	-0-	42	42	42	1		N	-0-			-0-
10	82 N	40	-0-	-42	-0-	40	1		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 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	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	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-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

01	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

01	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	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-

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

01	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	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	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

01	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	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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

01	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	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

01	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

01	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	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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

01	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	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-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

01	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	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-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

01	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	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-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) //CONT.// 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

WIPFF (PEARSALL) 98218 944 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
SHAW, T. G. OIL COMPANY, LTD. 772479
WIPFF, KARL WELL #: 3 RRCID -> 059930 COMPL. DATE 03/13/1968 TOTAL DEPTH 5565 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-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 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	2666	X	1935	-0-	-731	-0-	186	1	1749	2	N	-0-			-0-
02	2262	X	1879	-0-	-383	-0-	184	1	1695	2	N	-0-			-0-
03	2418	X	1919	-0-	-499	-0-	345	1	1574	2	N	-0-			-0-
04	2340	X	2062	-0-	-278	-0-	405	1	1657	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	2007	-0-	-8	-0-	420	1	1587	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1644	-0-	-306	-0-	406	1	1238	2	N	-0-			-0-
07	2139	X	820	-0-	-1319	-0-	199	1	621	2	N	-0-			-0-
08	2139	X	1917	-0-	-222	-0-	476	1	1441	2	N	-0-			-0-
09	2070	X	895	-0-	-1175	-0-	249	1	646	2	N	-0-			-0-
10	2015	X	1571	-0-	-444	-0-	484	1	1087	2	N	-0-			-0-
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	103	1	1762	2	N	-0-			-0-
12	1922	X	1340	-0-	-582	-0-	39	1	1301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 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	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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 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	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	1528	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	6264 X	5487	-0-	-777	-0-	1273	1	4214	2	N	-0-					-0-
03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	1968	1	5621	2	N	-0-					-0-
04	6480 X	5424	-0-	-1056	-0-	1676	1	3748	2	N	-0-					-0-
05	6696 X	6293	-0-	-403	-0-	2631	1	3662	2	N	-0-					-0-
06	6480 X	4305	-0-	-2175	-0-	1326	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	6696 X	308	-0-	-6388	-0-	101	1	207	2	N	-0-					-0-
08	6696 X	5215	-0-	-1481	-0-	429	1	4786	2	N	-0-					-0-
09	6090 X	4924	-0-	-1166	-0-	2758	1	2166	2	N	-0-					-0-
10	6293 X	2692	-0-	-3601	-0-	2005	1	687	2	N	-0-					-0-
11	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	3120	1	3335	2	N	-0-					-0-
12	5208 X	1557	-0-	-3651	-0-	431	1	1126	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 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	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	372	1	3506	2	N	-0-					-0-
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	324	1	2996	2	N	-0-					-0-
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	652	1	2975	2	N	-0-					-0-
04	3750 X	3008	-0-	-742	-0-	591	1	2417	2	N	-0-					-0-
05	3875 X	3229	-0-	-646	-0-	676	1	2553	2	N	-0-					-0-
06	3750 X	2714	-0-	-1036	-0-	671	1	2043	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	2450	-0-	-1177	-0-	594	1	1856	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	3137	-0-	-490	-0-	779	1	2358	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	1898	-0-	-1222	-0-	527	1	1371	2	N	-0-					-0-
10	3224 X	1945	-0-	-1279	-0-	599	1	1346	2	N	-0-					-0-
11	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

01	403 #	394	-0-	-9	-0-	72	1	322	2	N	-0-					-0-
02	551 #	303	-0-	-248	-0-	70	1	233	2	N	-0-					-0-
03	620 #	350	-0-	-270	-0-	91	1	259	2	N	-0-					-0-
04	600 #	443	-0-	-157	-0-	137	1	306	2	N	-0-					-0-
05	694 R	694	-0-	-0-	-0-	290	1	404	2	N	-0-					-0-
06	390 #	168	-0-	-222	-0-	52	1	116	2	N	-0-					-0-
07	465 #	214	-0-	-251	-0-	70	1	144	2	N	-0-					-0-
08	682 #	112	-0-	-570	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
09	660 #	10	-0-	-650	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
10	682 #	52	-0-	-630	-0-	39	1	13	2	N	-0-					-0-
11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	221	1	237	2	N	-0-					-0-
12	454 R	454	-0-	-0-	-0-	126	1	328	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) //CONT.// 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	960	-0-	-94	-0-	92	1	868	2	N	-0-			-0-
02	928 #	809	-0-	-119	-0-	79	1	730	2	N	-0-			-0-
03	997 R	997	-0-	-0-	-0-	179	1	818	2	N	-0-			-0-
04	960 #	867	-0-	-93	-0-	170	1	697	2	N	-0-			-0-
05	961 #	894	-0-	-67	-0-	187	1	707	2	N	-0-			-0-
06	960 #	752	-0-	-208	-0-	186	1	566	2	N	-0-			-0-
07	992 #	557	-0-	-435	-0-	135	1	422	2	N	-0-			-0-
08	992 #	859	-0-	-133	-0-	213	1	646	2	N	-0-			-0-
09	870 #	559	-0-	-311	-0-	155	1	404	2	N	-0-			-0-
10	899 #	793	-0-	-106	-0-	244	1	549	2	N	-0-			-0-
11	840 #	805	-0-	-35	-0-	45	1	760	2	N	-0-			-0-
12	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 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	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	1304	1	5779	2	N	-0-			-0-
02	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	744	1	2465	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	801	-0-	-1462	-0-	208	1	593	2	N	-0-			-0-
04	2190 X	1463	-0-	-727	-0-	452	1	1011	2	N	-0-			-0-
05	2263 X	160	-0-	-2103	-0-	67	1	93	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	484	-0-	-1706	-0-	149	1	335	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
08	1519 X	176	-0-	-1343	-0-	15	1	161	2	N	-0-			-0-
09	1470 X	24	-0-	-1446	-0-	13	1	11	2	N	-0-			-0-
10	496 X	120	-0-	-376	-0-	89	1	31	2	N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 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	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	355	1	3338	2	N	-0-			-0-
02	4002 X	3071	-0-	-931	-0-	300	1	2771	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3510	-0-	-768	-0-	631	1	2879	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3126	-0-	-1014	-0-	614	1	2512	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	2956	-0-	-733	-0-	619	1	2337	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	2647	-0-	-923	-0-	654	1	1993	2	N	-0-			-0-
07	3503 X	1315	-0-	-2188	-0-	319	1	996	2	N	-0-			-0-
08	3503 X	1780	-0-	-1723	-0-	442	1	1338	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	849	-0-	-2271	-0-	236	1	613	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	1533	-0-	-1412	-0-	472	1	1061	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	1652	-0-	-988	-0-	91	1	1561	2	N	-0-			-0-
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	118	1	3890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219728 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12490 - 12516

01	2821 X	1928	-0-	-893	-0-	355	1	1573	2	N	-0-			-0-
02	2494 X	1216	-0-	-1278	-0-	282	1	934	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	1337	-0-	-1329	-0-	347	1	990	2	N	-0-			-0-
04	2580 X	1986	-0-	-594	-0-	614	1	1372	2	N	-0-			-0-
05	2573 X	595	-0-	-1978	-0-	249	1	346	2	N	-0-			-0-
06	1860 X	143	-0-	-1717	-0-	44	1	99	2	N	-0-			-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	1062	1	2168	2	N	-0-			-0-
08	2046 X	488	-0-	-1558	-0-	40	1	448	2	N	-0-			-0-
09	1980 X	571	-0-	-1409	-0-	320	1	251	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	151	-0-	-3073	-0-	113	1	38	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	86	-0-	-3034	-0-	42	1	44	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	527	-0-	-2697	-0-	146	1	381	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

01	8649 X	5867	-0-	-2782	-0-	1081	1	4786	2	N	-0-			-0-
02	8091 X	6957	-0-	-1134	-0-	1614	1	5343	2	N	-0-			-0-
03	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	2031	1	5801	2	N	-0-			-0-
04	5850 X	5449	-0-	-401	-0-	1684	1	3765	2	N	-0-			-0-
05	7440 X	1784	-0-	-5656	-0-	746	1	1038	2	N	-0-			-0-
06	7590 X	2314	-0-	-5276	-0-	713	1	1601	2	N	-0-			-0-
07	7843 X	4114	-0-	-3729	-0-	1353	1	2761	2	N	-0-			-0-
08	7843 X	3874	-0-	-3969	-0-	318	1	3556	2	N	-0-			-0-
09	5460 X	2617	-0-	-2843	-0-	1466	1	1151	2	N	-0-			-0-
10	4123 X	3259	-0-	-864	-0-	2427	1	832	2	N	-0-			-0-
11	3990 X	68	-0-	-3922	-0-	33	1	35	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	2337	-0-	-1786	-0-	647	1	1690	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	580	1	806	2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	980	-0-	980	980	302	1	678	2	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
GENESIS ST OPERATING LLC 300218
KINCAID, E. D. WELL #: 10A RRCID -> 174169 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 400 PERF. 213 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
GENESIS ST OPERATING LLC 300218
KINCAID, E. D. WELL #: A 3 RRCID -> 164585 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1150 - 1156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	203	N	180	-0-	-23	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID AVK-GGO WELL #: 2 RRCID -> 230120 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1256 - 1332

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/12/2012 - PLUGGED 10/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY (1200) //CONT.// 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. //CONT.// 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOLEDIGO (TAYLOR 3065) 99383 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RIO-TEX, INC. 712930
BROWNE, M. WELL #: 1 RRCID -> 115289 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 3065 - 3090

01	1612 X	1452	-0-	-160	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
02	1508 X	1264	-0-	-244	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
03	1612 X	1234	-0-	-378	-0-	1234	2	N	-0-			-0-
04	1560 X	850	-0-	-710	-0-	850	2	N	-0-			-0-
05	1519 X	586	-0-	-933	-0-	586	2	N	-0-			-0-
06	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
07	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
08	1240 X	802	-0-	-438	-0-	802	2	N	-0-			-0-
09	1650 X	370	-0-	-1280	-0-	370	2	N	-0-			-0-
10	1705 X	12	-0-	-1693	-0-	12	2	N	-0-			-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
12	1426 X	349	-0-	-1077	-0-	349	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-